







Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263335>











Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

262  
Government  
Publications

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

January 2000

Janvier 2000



# MCED • DFCE



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

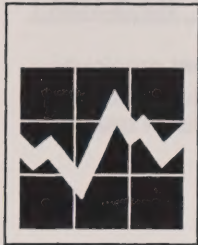
- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

January 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Janvier 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 1

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 1

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>

### **Table**

#### **1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month**

Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24

#### **2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month**

Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44

#### **3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province**

46

#### **Data Quality and Methodology**

48

#### **Definitions**

48

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>

### **Tableau**

#### **1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois**

Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24

#### **2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois**

Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44

#### **3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province**

46

#### **Qualité des données et méthodologie**

48

#### **Définitions**

48



	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## **HIGHLIGHTS**

### **January 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 2000 increased 4.7% amounting to 10.8 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in January 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 1.8% over January 1999.

The disposition of crude and equivalent for January is as follows: 8.3 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (45.8%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 0.1% to 18.46 billion cubic metres from 18.48 billion cubic metres in January 1999. Marketable Gas production for January amounted to 14.7 billion cubic metres, an increase of 0.7%.

The disposition of natural gas for January 2000 is as follows: 2.3 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.6 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.6 billion cubic metres exported; 8.7 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Janvier 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour janvier 2000 a augmenté 4,7% pour atteindre 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en janvier 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 1,8% par rapport à janvier 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de janvier 2000 se répartit de la manière suivante: 8,3 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (45,8%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 0,1% pour atteindre 18,46 milliards de mètres cubes contre 18,48 milliards de mètres cubes (en janvier 1999). En janvier 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,7%.

Au cours du mois de janvier 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,3 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,6 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,7 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	2 738.8		2 738.8				
2		1999	2 556.7	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	4 199.9		4 199.9				
4		1999	4 068.4	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	1 663.8		1 663.8				
6		1999	1 532.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	1 181.9		1 181.9				
8		1999	1 126.4	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>9 784.4</b>		<b>9 784.4</b>				
10		1999	<b>9 283.5</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	44.6		44.6				
12		1999	40.0	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	945.0		945.0				
14		1999	963.9	10 769.0	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>10 774.0</b>		<b>10 774.0</b>				
16		1999	<b>10 287.4</b>	<b>122 263.7</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	4 288.6		4 288.6				
18		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>15 062.6</b>		<b>15 062.6</b>				
20		1999	<b>14 499.7</b>	<b>169 946.3</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	1 645.6		1 645.6				
22		1999	2 163.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	1 769.4		1 769.4				
24		1999	1 751.7	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	2 236.1		2 236.1				
26		1999	2 209.5	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	302.8		302.8				
30		1999	298.7	3 416.0	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	2 053.4		2 053.4				
32		1999	2 006.9	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	302.5		302.5				
34		1999	288.6	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>8 309.8</b>		<b>8 309.8</b>				
38		1999	<b>8 719.3</b>	<b>96 932.1</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	6 903.1		6 903.1				
40		1999	5 915.8	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>6 903.1</b>		<b>6 903.1</b>				
44		1999	<b>5 915.8</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-250.1		-250.1				
46		1999	-176.9	911.5	-176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	28.0		28.0				
48		1999	28.0	357.4	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	71.8		71.8				
50		1999	13.5	-1 078.3	13.5	-140.8	58.2	-163.8	4.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>15 062.6</b>		<b>15 062.6</b>				
52		1999	<b>14 499.7</b>	<b>169 946.3</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	par mois, 1999 - 2000, Canada	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat 11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	954.5	891.4	937.4	2000 1999	Pentanes plus 13 14
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 385.5	10 557.3	10 878.8	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations 17 18
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 665.9	14 585.2	14 835.8	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec 23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	281.7	323.4	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta 31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 844.8	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales 43 44
-69.8	-622.7	22.0	417.3	115.7	128.6	- 104.5	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	30.0	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
- 127.6	136.3	- 370.6	- 343.0	6.5	- 122.8	-29.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 665.9	14 585.2	14 835.8	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	758.9		758.9				
4		1999	379.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>758.9</b>		<b>758.9</b>				
10		<b>1999</b>	<b>379.7</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>758.9</b>		<b>758.9</b>				
16		<b>1999</b>	<b>379.7</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>758.9</b>		<b>758.9</b>				
20		<b>1999</b>	<b>379.7</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>				
38		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	800.9		800.9				
40		1999	399.5	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>800.9</b>		<b>800.9</b>				
44		<b>1999</b>	<b>399.5</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-42.0		-42.0				
46		1999	-19.8	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>758.9</b>		<b>758.9</b>				
52		<b>1999</b>	<b>379.7</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	23.0	88.0	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	87.2	-	-	-	-	-	- Québec	23
							1999	24
-	-	110.3	-	-	-	-	- Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	31.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>31.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	0.5	-	0.5	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>31.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>31.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	90.4	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>90.4</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	0.5	-	0.5	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-58.8	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>31.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
						- 1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Pétrole brut léger et médium	3
						- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
						- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
						- 1999		8
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
						<b>- 1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
						- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
						- 1999		14
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
						<b>- 1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
						- 1999		18
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
						<b>- 1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
80.3	100.1	-	-	72.8	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
						- 1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
						- 1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
						- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
						- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
						- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
						- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
						- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
						- 1999		36
<b>80.3</b>	<b>100.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>72.8</b>	<b>-</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
						<b>- 1999</b>		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
						- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
						- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
						<b>- 1999</b>		<b>44</b>
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	2000	Variations nettes des stocks	45
						- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
						- 1999		50
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
						<b>- 1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	18.3		18.3				
4		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	18.3		18.3				
10		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	18.3		18.3				
16		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	18.3		18.3				
20		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	18.3		18.3				
26		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	18.3		18.3				
38		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	18.3		18.3				
52		1999	17.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
						1999		2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
						1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
						1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
						1999		8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
						1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
						1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
						1999		14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
						1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
						1999		18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
						1999		20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
						1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
						1999		24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	- Ontario	25
						1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
						1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
						1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
						1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
						1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
						1999		36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
						1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
						1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
						1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
						1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
						1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
						1999		50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
						1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	51.9		51.9				
4		1999	50.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>51.9</b>		<b>51.9</b>				
10		<b>1999</b>	<b>50.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>51.9</b>		<b>51.9</b>				
16		<b>1999</b>	<b>50.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>51.9</b>		<b>51.9</b>				
20		<b>1999</b>	<b>50.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	4.2	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>				
38		<b>1999</b>	<b>4.2</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	55.2		55.2				
40		1999	67.8	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>55.2</b>		<b>55.2</b>				
44		<b>1999</b>	<b>67.8</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.1	-	-0.1	-	0.2	0.2	0.1
46		1999	-19.1	-28.7	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-3.2	-	-3.2	-	-	-	-
50		1999	-2.8	-7.0	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>51.9</b>		<b>51.9</b>				
52		<b>1999</b>	<b>50.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	Exportations totales 43 44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	1 507.3		1 507.3				
2		1999	1 340.6	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	460.0		460.0				
4		1999	466.9	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-				
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-				
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>1 967.3</b>		<b>1 967.3</b>				
10		1999	<b>1 807.5</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-				
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	1.3		1.3				
14		1999	1.4	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>1 968.6</b>		<b>1 968.6</b>				
16		1999	<b>1 808.9</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-				
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>1 968.6</b>		<b>1 968.6</b>				
20		1999	<b>1 808.9</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-				
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-				
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	201.2		201.2				
26		1999	410.1	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	151.5		151.5				
30		1999	166.8	2 170.1	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	30.1		30.1				
32		1999	31.5	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-				
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>382.8</b>		<b>382.8</b>				
38		1999	<b>608.4</b>	<b>6 285.4</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	1 438.8		1 438.8				
40		1999	1 011.1	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>1 438.8</b>		<b>1 438.8</b>				
44		1999	<b>1 011.1</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	52.8		52.8				
46		1999	127.2	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-				
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	94.2		94.2				
50		1999	62.2	693.7	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>1 968.6</b>		<b>1 968.6</b>				
52		1999	<b>1 808.9</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>



**TABLERAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	208.0	185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	453.7	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	80.5	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	1 231.5		1 231.5				
2		1999	1 216.1	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 581.7		2 581.7				
4		1999	2 772.2	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	1 663.8		1 663.8				
6		1999	1 532.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	1 181.9		1 181.9				
8		1999	1 126.4	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>6 658.9</b>		<b>6 658.9</b>				
10		<b>1999</b>	<b>6 646.7</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	40.5		40.5				
12		1999	35.5	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	899.2		899.2				
14		1999	912.8	10 183.8	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7 598.6</b>		<b>7 598.6</b>				
16		<b>1999</b>	<b>7 595.0</b>	<b>89 081.8</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-				
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7 598.6</b>		<b>7 598.6</b>				
20		<b>1999</b>	<b>7 595.0</b>	<b>89 081.8</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-				
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-				
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 005.9		1 005.9				
26		1999	1 250.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	151.3		151.3				
30		1999	131.9	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	1 982.2		1 982.2				
32		1999	1 883.8	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	195.0		195.0				
34		1999	159.6	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>3 334.4</b>		<b>3 334.4</b>				
38		<b>1999</b>	<b>3 425.9</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	4 528.1		4 528.1				
40		1999	4 331.0	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>4 528.1</b>		<b>4 528.1</b>				
44		<b>1999</b>	<b>4 331.0</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 261.3		- 261.3				
46		1999	- 141.8	839.8	- 141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	28.0		28.0				
48		1999	28.0	357.4	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-30.6		-30.6				
50		1999	-48.1	-1 723.4	-48.1	- 158.4	8.0	- 173.5	-76.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7 598.6</b>		<b>7 598.6</b>				
52		<b>1999</b>	<b>7 595.0</b>	<b>89 081.8</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	903.7	846.9	888.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-60.4	- 443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	- 168.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	30.0	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 141.4	98.9	- 444.7	- 399.9	-89.5	- 195.9	- 102.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 658.1	7 463.0	7 671.4	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	199.8		199.8				
4		1999	219.3	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>199.8</b>		<b>199.8</b>				
10		<b>1999</b>	<b>219.3</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	4.1		4.1				
12		1999	4.5	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	36.0		36.0				
14		1999	42.2	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>239.9</b>		<b>239.9</b>				
16		<b>1999</b>	<b>266.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>239.9</b>		<b>239.9</b>				
20		<b>1999</b>	<b>266.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	41.1		41.1				
32		1999	91.6	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	107.5		107.5				
34		1999	129.0	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>148.6</b>		<b>148.6</b>				
38		<b>1999</b>	<b>220.6</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	79.6		79.6				
40		1999	106.4	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>79.6</b>		<b>79.6</b>				
44		<b>1999</b>	<b>106.4</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	0.6		0.6				
46		1999	-29.7	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	11.1		11.1				
50		1999	-31.3	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>239.9</b>		<b>239.9</b>				
52		<b>1999</b>	<b>266.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique							
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1
							2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3
							4
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5
							6
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7
							8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9</b>
							10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	2000 1999	Condensat 11
							12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	2000 1999	Pentanes plus 13
							14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15</b>
							16
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17
							18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							20
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21
							22
-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23
							24
-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario 25
							26
-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27
							28
-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29
							30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	2000 1999	- Alberta 31
							32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	2000 1999	- Colombie-Britannique 33
							34
-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35
							36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39
							40
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41
							42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	2000 1999	<b>Exportations totales 43</b>
							44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	2000 1999	Variations nettes des stocks 45
							46
-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	2000 1999	Pertes et rectifications 49
							50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	129.3		129.3				
4		1999	131.6	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>129.3</b>		<b>129.3</b>				
10		<b>1999</b>	<b>131.6</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	8.0		8.0				
14		1999	7.5	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>137.3</b>		<b>137.3</b>				
16		<b>1999</b>	<b>139.1</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>137.3</b>		<b>137.3</b>				
20		<b>1999</b>	<b>139.1</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	137.1		137.1				
26		1999	140.5	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>137.1</b>		<b>137.1</b>				
38		<b>1999</b>	<b>140.5</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>				
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.2		0.2				
50		1999	-1.4	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>137.3</b>		<b>137.3</b>				
52		<b>1999</b>	<b>139.1</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000 1999	Pentanes plus 13 14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	4 288.6		4 288.6				
18		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	4 288.6		4 288.6				
20		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	1 645.6		1 645.6				
22		1999	2 073.5	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	1 769.4		1 769.4				
24		1999	1 751.7	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	873.6		873.6				
26		1999	387.1	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-				
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-				
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-				
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-				
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-				
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	4 288.6		4 288.6				
38		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-		-				
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-				
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.1		-0.1				
46		1999	-34.9	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-				
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.1		0.1				
50		1999	34.9	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	4 288.6		4 288.6				
52		1999	4 212.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>	<b>16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 Importations	17
							1999	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	- Québec	23
							1999	24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	- Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada**

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	18 744.8	18 744.8				
2		1999	18 738.3	18 738.3	16 419.9	17 775.8	17 297.1	17 804.7
3	Less field flared and waste	2000	285.7	285.7				
4		1999	255.7	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	18 459.1	18 459.1				
6		1999	18 482.6	18 482.6	16 188.3	17 565.7	17 116.0	17 604.5
7	Less injected and stored	2000	840.9	840.9				
8		1999	676.2	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>17 618.2</b>	<b>17 618.2</b>				
10		1999	<b>17 806.4</b>	<b>17 806.4</b>	<b>15 512.3</b>	<b>16 612.7</b>	<b>15 990.5</b>	<b>16 136.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	381.6	381.6				
12		1999	364.6	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	356.4	356.4				
14		1999	353.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	1 596.1	1 596.1				
16		1999	1 549.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 621.1
17	- Plant uses (2)	2000	558.5	558.5				
18		1999	546.8	546.8	533.0	531.5	491.2	569.0
19	- Adjustment	2000	25.0	25.0				
20		1999	388.8	388.8	219.3	14.7	- 204.6	- 244.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	14 700.6	14 700.6				
22		1999	14 603.8	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	17 618.2	17 618.2				
24		1999	17 806.4	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5	16 136.4
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>14 700.6</b>	<b>14 700.6</b>				
26		1999	<b>14 603.8</b>	<b>14 603.8</b>	<b>12 678.3</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 553.7</b>	<b>13 548.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	3 451.6	3 451.6				
28		1999	3 195.0	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	103.4	103.4				
30		1999	59.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>18 255.6</b>	<b>18 255.6</b>				
34		1999	<b>17 858.6</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	796.4	796.4				
44		1999	808.3	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	1 862.8	1 862.8				
46		1999	1 980.4	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	284.6	284.6				
48		1999	285.5	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	306.7	306.7				
50		1999	300.8	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	2 385.7	2 385.7				
52		1999	2 407.2	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	581.5	581.5				
54		1999	530.2	530.2	482.5	458.6	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	11.7	11.7				
58		1999	10.7	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>6 229.4</b>	<b>6 229.4</b>				
62		1999	<b>6 323.1</b>	<b>6 323.1</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 809.9</b>	<b>2 936.9</b>
63	Exports	2000	8 648.6	8 648.6				
64		1999	8 217.3	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 514.7	2 514.7				
66		1999	2 261.8	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	299.4	299.4				
68		1999	236.0	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	36.9	36.9				
70		1999	3.3	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	531.1	531.1				
72		1999	613.1	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-4.5	-4.5				
74		1999	204.0	204.0	- 125.5	-92.4	- 363.8	-72.3
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>18 255.6</b>	<b>18 255.6</b>				
76		1999	<b>17 858.6</b>	<b>17 858.6</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 407.4	17 687.4	17 457.0	16 932.1	17 768.0	17 443.2	18 407.3	2000	Production originale brute 1
							1999	2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
16 210.4	17 497.6	17 247.1	16 747.6	17 532.9	17 269.5	18 217.5	2000	Production originale nette 5
							1999	6
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>15 085.5</b>	<b>16 015.3</b>	<b>15 822.6</b>	<b>15 526.2</b>	<b>16 772.3</b>	<b>16 331.7</b>	<b>17 475.1</b>	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
							1999	10
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
1 154.2	1 645.7	1 633.5	1 552.4	1 610.3	1 597.0	1 524.2	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
161.6	- 154.5	- 239.9	- 237.7	6.4	-60.4	282.2	2000	- Rectifications 19
							1999	20
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
15 083.5	16 015.3	15 822.6	15 526.2	16 772.3	16 331.7	17 475.1	2000	Disposition total 23
							1999	24
<b>12 660.3</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 173.1</b>	<b>13 049.2</b>	<b>13 911.2</b>	<b>13 415.2</b>	<b>14 359.8</b>	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							1999	26
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Québec 43
							1999	44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000	- Ontario 45
							1999	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Manitoba 47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000	- Alberta 51
							1999	52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
<b>2 306.6</b>	<b>2 216.9</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>	<b>3 129.6</b>	<b>3 920.3</b>	<b>4 969.6</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							1999	62
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	Exportations 63
							1999	64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 764.6	2 180.8	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	241.0	339.2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland**

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	199.2	199.2				
2		1999	90.9	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	3.3	3.3				
4		1999	73.1	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	195.9	195.9				
6		1999	17.8	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	184.5	184.5				
8		1999	9.9	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>11.4</b>	<b>11.4</b>				
10		<b>1999</b>	<b>7.9</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	11.4	11.4				
12		1999	7.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
14		1999	-	-				
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-				
16		1999	-	-				
17	- Plant uses (2)	2000	-	-				
18		1999	-	-				
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-				
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-				
22		1999	-	-				
23	Total disposition	2000	11.4	11.4				
24		1999	7.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
27	Received from distributor storage	2000	-	-				
28		1999	-	-				
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-				
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-				
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-				
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-				
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-				
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-				
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-				
45	- Ontario	2000	-	-				
46		1999	-	-				
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-				
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-				
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-				
53	- British Columbia	2000	-	-				
54		1999	-	-				
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-				
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-				
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-				
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
63	Exports	2000	-	-				
64		1999	-	-				
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-				
66		1999	-	-				
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-				
68		1999	-	-				
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-	-				
71	Pipeline Fuel	2000	-	-				
72		1999	-	-				
73	Pipeline losses	2000	-	-				
74		1999	-	-				
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							<b>Approvisionnements :</b>		
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute	1
							1999		2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette	5
							1999		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
<b>10.3</b>	<b>11.2</b>	<b>10.0</b>	<b>6.2</b>	<b>8.0</b>	<b>11.6</b>	<b>11.2</b>	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
							1999		10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
							1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
							1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	21
							1999		22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Disposition total	23
							1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
							1999		34
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
							1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
							1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
							1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
							1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
							1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
							1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
							1999		60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
							1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
							1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
							1999		74
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
							1999		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	46.9	46.9				
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	5.0	5.0				
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	41.9	41.9				
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>41.9</b>	<b>41.9</b>				
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	0.4	0.4				
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	2.8	2.8				
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-				
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-				
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	38.7	38.7				
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	41.9	41.9				
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>38.7</b>	<b>38.7</b>				
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-				
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>38.7</b>	<b>38.7</b>				
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-				
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-				
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>				
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	13.9	13.9				
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-				
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-				
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	24.8	24.8				
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-				
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-				
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>38.7</b>	<b>38.7</b>				
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>76</b>

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1.9	1.9				
2		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-				
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	1.9	1.9				
6		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>				
10		<b>1999</b>	<b>25.9</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-				
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-				
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-				
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1.9	1.9				
22		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	1.9	1.9				
24		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>				
26		<b>1999</b>	<b>25.9</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-				
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>				
34		<b>1999</b>	<b>25.9</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1.9	1.9				
46		1999	25.9	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-				
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>				
62		<b>1999</b>	<b>25.9</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-	-				
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-				
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-				
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-				
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-				
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1.9</b>	<b>1.9</b>				
76		<b>1999</b>	<b>25.9</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
							Approvisionnements :		
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	10
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand	11
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999	Disposition total	12
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	40
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz	48
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Exportations	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines	54
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	733.5	733.5				
2		1999	691.5	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	43.8	43.8				
4		1999	41.3	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	689.7	689.7				
6		1999	650.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>689.7</b>	<b>689.7</b>				
10		1999	<b>650.2</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	83.6	83.6				
12		1999	78.8	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	77.4	77.4				
14		1999	73.0	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	8.3	8.3				
16		1999	7.8	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	10.2	10.2				
18		1999	9.6	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-24.5	-24.5				
20		1999	-23.1	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	534.7	534.7				
22		1999	504.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	689.7	689.7				
24		1999	650.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>534.7</b>	<b>534.7</b>				
26		1999	<b>504.1</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	191.0	191.0				
28		1999	222.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>725.7</b>	<b>725.7</b>				
34		1999	<b>725.7</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	208.6	208.6				
46		1999	258.7	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	306.7	306.7				
50		1999	300.8	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-				
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>515.3</b>	<b>515.3</b>				
62		1999	<b>559.5</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	1.0	1.0				
64		1999	12.0	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	167.5	167.5				
66		1999	121.0	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	2.4	2.4				
68		1999	2.8	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-0.9	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	0.9	0.9				
72		1999	8.8	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	38.6	38.6				
74		1999	23.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>725.7</b>	<b>725.7</b>				
76		1999	<b>726.7</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							Approvisionnements :	
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000 Production originale brute	1
							1999	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Production originale nette	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Prélèvements nets	9
							1999	10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000 - Rectifications	19
							1999	20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Disposition total	23
							1999	24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Total du gaz marchand	25
							1999	26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							1999	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	- Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	- Nouvelle-Écosse	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	- Nouveau-Brunswick	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	- Québec	43
							1999	44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	2000 - Ontario	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 - Saskatchewan	49
							1999	50
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	51
							1999	52
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	- Yukon	55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	- Nunavut	59
							1999	60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	466.7	2000 Total des ventes services de gaz	61
							1999	62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000 Exportations	63
							1999	64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999	66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999	68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999	70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999	72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	15 599.4	15 599.4				
2		1999	15 834.6	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	209.7	209.7				
4		1999	126.5	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8
5	Net new production	2000	15 389.7	15 389.7				
6		1999	15 708.1	173 841.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	656.4	656.4				
8		1999	666.3	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>14 733.3</b>	<b>14 733.3</b>				
10		1999	<b>15 041.8</b>	<b>162 209.7</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	216.2	216.2				
12		1999	219.5	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1
13	Gathering system disposition and uses	2000	276.2	276.2				
14		1999	280.3	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6
15	- Shrinkage (1)	2000	1 322.8	1 322.8				
16		1999	1 342.7	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7
17	- Plant uses (2)	2000	450.8	450.8				
18		1999	457.6	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2
19	- Adjustment	2000	259.2	259.2				
20		1999	349.5	432.0	349.5	260.2	130.4	- 102.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	12 208.1	12 208.1				
22		1999	12 392.2	134 728.9	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7
23	Total disposition	2000	14 733.3	14 733.3				
24		1999	15 041.8	162 209.7	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>12 208.1</b>	<b>12 208.1</b>				
26		1999	<b>12 392.2</b>	<b>134 728.9</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	2 933.5	2 933.5				
28		1999	2 392.7	9 102.9	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>15 141.6</b>	<b>15 141.6</b>				
34		1999	<b>14 784.9</b>	<b>143 831.8</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	796.4	796.4				
44		1999	808.3	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4
45	- Ontario	2000	1 411.5	1 411.5				
46		1999	1 542.0	5 917.4	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7
47	- Manitoba	2000	284.6	284.6				
48		1999	285.5	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 217.1	2 217.1				
52		1999	2 248.2	17 712.3	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5
53	- British Columbia	2000	86.4	86.4				
54		1999	55.5	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>4 796.0</b>	<b>4 796.0</b>				
62		1999	<b>4 939.5</b>	<b>31 625.0</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>
63	Exports	2000	7 798.0	7 798.0				
64		1999	7 281.1	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 919.7	1 919.7				
66		1999	1 817.6	15 604.4	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	238.6	238.6				
68		1999	156.2	7 405.8	156.2	13.2	252.0	670.0
69	Line pack fluctuation	2000	12.5	12.5				
70		1999	1.2	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6
71	Pipeline Fuel	2000	469.3	469.3				
72		1999	546.4	5 843.9	546.4	468.9	513.6	495.4
73	Pipeline losses	2000	-92.5	-92.5				
74		1999	42.9	- 559.6	42.9	- 196.8	-51.6	- 367.0
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>15 141.6</b>	<b>15 141.6</b>				
76		1999	<b>14 784.9</b>	<b>143 831.8</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# BEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute 1
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette 3
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Prélèvements nets 5
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
190.1	- 159.0	- 175.9	- 190.0	47.5	-29.3	280.2	2000 1999	- Rectifications 10
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total 12
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 13</b>
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 37
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 39
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Ontario 40
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	2000 1999	- Manitoba 41
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Saskatchewan 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 43
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	2000 1999	- Colombie-Britannique 44
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Yukon 45
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 47
1 490.8	1 554.4	1 379.8	1 482.4	2 042.8	2 729.8	3 570.5	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 48</b>
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations 49
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 337.8	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 50
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	142.4	302.4	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 51
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 52
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 53
- 166.3	158.9	38.4	13.5	79.0	-45.1	4.0	2000 1999	Pertes dans les pipelines 54
10 482.7	11 059.6	11 159.6	10 981.7	11 789.3	11 854.4	13 448.4	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 55</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2 096.3	2 096.3				
2		1999	2 022.2	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
3	Less field flared and waste	2000	23.5	23.5				
4		1999	14.5	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	2 072.8	2 072.8				
6		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	2 072.8	2 072.8				
10		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
11	Field disposition and usage	2000	70.0	70.0				
12		1999	58.4	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	255.9	255.9				
16		1999	188.2	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	94.7	94.7				
18		1999	75.4	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-209.7	-209.7				
20		1999	62.4	62.4	-21.4	-88.4	-87.0	-57.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 861.9	1 861.9				
22		1999	1 623.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	2 072.8	2 072.8				
24		1999	2 007.7	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
25	Total marketable gas	2000	1 861.9	1 861.9				
26		1999	1 623.3	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
27	Received from distributor storage	2000	327.1	327.1				
28		1999	579.7	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	2 189.0	2 189.0				
34		1999	2 203.0	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.4	2 171.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	137.4	137.4				
46		1999	95.1	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	168.6	168.6				
52		1999	159.0	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	451.5	451.5				
54		1999	426.0	426.0	400.1	370.9	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	757.5	757.5				
62		1999	680.1	680.1	662.6	666.2	612.5	572.1
63	Exports	2000	835.7	835.7				
64		1999	924.2	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	427.5	427.5				
66		1999	323.2	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	58.4	58.4				
68		1999	77.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-0.4	-0.4				
70		1999	3.0	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	60.9	60.9				
72		1999	57.9	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	49.4	49.4				
74		1999	137.6	137.6	49.3	-34.3	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	2 189.0	2 189.0				
76		1999	2 203.0	2 203.0	2 065.9	2 239.9	2 042.4	2 171.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 076.5	2000 1999	Production originale brute 1 2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Production originale nette 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 7 8
<b>1 930.4</b>	<b>2 089.7</b>	<b>1 948.6</b>	<b>1 984.7</b>	<b>2 115.8</b>	<b>2 028.2</b>	<b>2 064.2</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets 9 10</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 15 16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 17 18
-25.1	8.1	-64.4	-43.4	-34.2	-26.5	-24.3	2000 1999	- Rectifications 19 20
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 1999	Livraison de gaz marchand 21 22
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Disposition total 23 24
<b>1 668.4</b>	<b>1 760.6</b>	<b>1 678.3</b>	<b>1 710.4</b>	<b>1 800.1</b>	<b>1 716.3</b>	<b>1 735.2</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 25 26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 1999	Destockage par les distributeurs 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 31 32
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 43 44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 1999	- Ontario 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 49 50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000 1999	- Alberta 51 52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	2000 1999	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 59 60
<b>451.2</b>	<b>374.5</b>	<b>408.4</b>	<b>444.2</b>	<b>532.7</b>	<b>623.3</b>	<b>749.1</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 61 62</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 1999	Exportations 63 64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 1999	Pertes dans les pipelines 73 74
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	54.1	54.1				
2		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.1	0.1				
4		1999	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	54.0	54.0				
6		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>54.0</b>	<b>54.0</b>				
10		1999	<b>60.4</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-				
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	8.8	8.8				
16		1999	10.1	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	3.4	3.4				
18		1999	4.5	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	41.8	41.8				
22		1999	45.8	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	54.0	54.0				
24		1999	60.4	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>41.8</b>	<b>41.8</b>				
26		1999	<b>45.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-				
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>41.8</b>	<b>41.8</b>				
34		1999	<b>45.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-				
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	41.8	41.8				
54		1999	45.8	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-				
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>41.8</b>	<b>41.8</b>				
62		1999	<b>45.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-				
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-				
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-				
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-				
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-				
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>41.8</b>	<b>41.8</b>				
76		1999	<b>45.8</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute 1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	13.5	13.5				
2		1999	12.8	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3				
4		1999	0.3	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	13.2	13.2				
6		1999	12.5	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-				
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>13.2</b>	<b>13.2</b>				
10		1999	<b>12.5</b>	<b>12.5</b>	<b>11.3</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-				
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-				
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.3	0.3				
16		1999	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.6	-0.6				
18		1999	-0.3	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-				
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	13.5	13.5				
22		1999	12.5	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	13.2	13.2				
24		1999	12.5	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>13.5</b>	<b>13.5</b>				
26		1999	<b>12.5</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-				
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-				
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-				
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>13.5</b>	<b>13.5</b>				
34		1999	<b>12.5</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-				
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-				
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-				
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-				
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-				
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-				
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-				
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-				
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-				
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	1.8	1.8				
54		1999	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-				
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	11.7	11.7				
58		1999	10.7	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-				
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>13.5</b>	<b>13.5</b>				
62		1999	<b>12.5</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
63	Exports	2000	-	-				
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-				
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-				
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-				
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-				
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-				
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>13.5</b>	<b>13.5</b>				
76		1999	<b>12.5</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnement :									
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	2000	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	10
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Livraison de gaz marchand	11
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999	Disposition total	12
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							1999		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	27
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	- Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	29
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999	- Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	31
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	38
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	39
							1999		40

(1) compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	103.4	103.4	-	-	-	-
30		1999	59.8	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>103.4</b>	<b>103.4</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>59.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	103.4	103.4	-	-	-	-
46		1999	58.7	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	1.1	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>103.4</b>	<b>103.4</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>59.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>103.4</b>	<b>103.4</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>59.8</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000**

			Jan. to Jan. Jan. à Jan.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	251.1		251.1				
02		1999	254.9	3 305.2	254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
03	Flared (2)	2000	-		-				
04		1999	-	38.2	-	0.1	0.2	0.1	2.6
05	Plant Fuel (2)	2000	28.9		28.9				
06		1999	29.3	335.5	29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	0.6		0.6				
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-				
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	3.4		3.4				
12		1999	3.6	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	905.8		905.8				
14		1999	919.5	9 986.0	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	18.2		18.2				
16		1999	34.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	928.0		928.0				
18		1999	957.3	10 265.5	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	0.1		0.1				
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-				
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	1.3		1.3				
24		1999	1.6	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	530.1		530.1				
26		1999	538.1	5 347.0	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	18.1		18.1				
28		1999	25.1	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	549.6		549.6				
30		1999	564.8	5 620.1	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-				
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-				
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	914.5		914.5				
36		1999	873.6	12 448.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	21.7		21.7				
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	936.2		936.2				
40		1999	892.9	12 467.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-				
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-				
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	603 431		603 431				
46		1999	612 531	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	78 526		78 526				
48		1999	80 820	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	681 957		681 957				
50		1999	693 351	8 213 027	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
							Utilisation en recyclage		
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Nouvelle-Écosse	07
							- 1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
							- 1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	865.3	837.3	971.4	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	888.0	858.0	995.2	2000	Canada	17
							1999		18
							Butane		
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Nouvelle-Écosse	19
							- 1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
							- 1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	478.3	432.7	527.3	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	503.4	455.2	550.9	2000	Canada	29
							1999		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
							- 1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
							- 1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	2000	Alberta	35
							1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Colombie-Britannique	37
							- 1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	904.0	946.1	955.2	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
							- 1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
							- 1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							1999		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

### **Gas Utilities**

#### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

#### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

#### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

#### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

#### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

### **Natural Gas Liquids**

#### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

#### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

#### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Services de gaz**

#### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

#### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

#### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

#### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

#### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

### **Liquides de gaz naturel**

#### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

#### **Butanes**

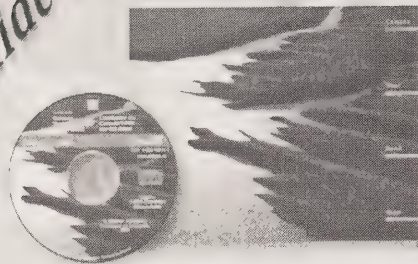
Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

#### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



## Your Guide from Coast to Coast!



THE CANADIAN REFERENCE THAT ANSWERS YOUR QUESTIONS ABOUT CANADA, AND EVEN THOSE YOU NEVER THOUGHT TO ASK, IS NOW AVAILABLE AS A CAPTIVATING BOOK, AS A USER-FRIENDLY CD-ROM AND AS A PRACTICAL COMBINATION PACKAGE. CONVENIENT AT WORK, SCHOOL AND HOME, CANADA YEAR BOOK 1999 BOTH DISPLAYS AND ANALYZES THE COMPLEXITIES OF LIVING AND WORKING IN CANADA TODAY.

Time and time again, you will turn to *Canada Year Book 1999* for penetrating articles, accurate statistics, clear tables, informative graphs and exquisite photographs spotlighting key trends and changes in our social, political and economic lives.

Choose *Canada Year Book 1999* or *Canada Year Book 1999 on CD-ROM* as your reference companion. You can order the book (cat. no. 11-402-XPE99001) for \$59.95, the CD-ROM (cat. no. 11-402-XCB99001) for \$79.95, OR the Book/CD-ROM Combination Package (cat. no. 10-3005XKE99001) available at the special price of \$128.41.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To find out about shipping charges applicable to orders of multiple copies, please contact us.

To order, call toll-free 1 800 267-6677, fax toll-free 1 877 287-4369 or write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also e-mail your order to: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

## Votre guide d'un océan à l'autre!



L'OUTIL DE RÉFÉRENCE CANADIEN QUI RÉPOND À TOUTES VOS QUESTIONS, MÊME À CELLES QUE VOUS N'AVEZ PAS ENCORE POSÉES, EST PRÉSENTÉ EN UN LIVRE CAPTIVANT, UN CD-ROM CONVIVIAL ET UN ENSEMBLE LIVRE ET CD-ROM PRATIQUE. UTILE AU TRAVAIL, À L'ÉCOLE ET À LA MAISON, L'ANNUAIRE DU CANADA 1999 DÉPEINT ET ANALYSE LES COMPLEXITÉS DE LA VIE ET DU TRAVAIL D'AUJOURD'HUI AU CANADA.

Vous consulterez l'*Annuaire du Canada 1999* encore et encore pour obtenir des articles percutants, des statistiques précises, des tableaux clairs, des graphiques informatifs et des photographies exceptionnelles qui mettent en évidence les tendances et les changements importants survenus aux plans social, politique et économique.

Choisissez l'*Annuaire du Canada 1999* ou l'*Annuaire du Canada 1999 sur CD-ROM* comme compagnon de référence. Vous pouvez commander le livre (n° 11-402-XPF99001 au catalogue) au prix de 59,95 \$, le CD-ROM (n° 11-402-XCB99001 au catalogue) au prix de 79,95 \$ ou l'ensemble livre et CD-ROM (n° 10-3005XKF99001 au catalogue) au prix réduit de 128,41 \$.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Pour connaître les frais de port applicables aux commandes de plusieurs exemplaires, veuillez communiquer avec nous.

Pour commander, téléphonez sans frais au 1 800 267-6677, télécopiez sans frais au 1 877 287-4369 ou écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi faire parvenir votre commande par courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada de votre région (la liste des centres figure dans la présente publication).



Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) and try out a FREE DEMO of CYB99 on CD-ROM or download the FREE CYB99 Teacher's Kit!

Visitez notre site Web : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) et essayez notre DÉMONSTRATEUR GRATUIT de l'*Annuaire du Canada 1999* sur CD-ROM ou téléchargez notre *Trousse de l'enseignant* pour l'*Annuaire du Canada* GRATUITE!



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



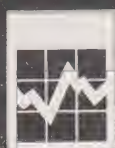
Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon  
de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI \_\_\_\_\_ et leur code de référence RI \_\_\_\_\_.

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Market Research Handbook 1999

**Unlock Canadian Consumer and Business Markets...**

**T**he ALL-NEW *Market Research Handbook 1999* reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, *Market Research Handbook 1999* is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

## Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
- ▶ position your products effectively
- ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy

... and manage the future of your market!

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

## Key Demographic Variables

- ▶ population
- ▶ age
- ▶ aggregated household expenditures
- ▶ education
- ▶ sex
- ▶ and more!
- ▶ earnings
- ▶ retail sales

## Vital Economic Indicators

- ▶ labour force productivity
- ▶ private and public investment
- ▶ consumer and industrial price indexes
- ▶ international trade data
- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ and more!

## Business Demographics

- ▶ by industry
- ▶ size of business
- ▶ urban area
- ▶ plus more!

## New for 1999!

- ▶ number of immigrants by intended occupation
- ▶ Internet service providers: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for Nunavut
- ▶ aggregated household expenditures including games of chance expense (ie. Casino), as well as detailed clothing and health care expenses
- ▶ number and receipts of movie theatres including number of screens and seats
- ▶ more fields of study for full-time undergraduate enrolment
- ▶ employment change and life status of businesses

**NEW FOR 1999!**

*Market Research Handbook 1999* (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.

Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Recueil statistique des études de marché 1999

**Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens...**

**L**e TOUT DERNIER *Recueil statistique des études de marché 1999* fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que **les plus récentes données du Recensement de 1996**, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le *Recueil statistique des études de marché 1999* constitue un outil complet de très grande valeur.

## Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
  - ▶ positionnez vos produits efficacement
  - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

## Les principales variables démographiques

- ▶ population
- ▶ âge
- ▶ dépenses agrégées des ménages
- ▶ scolarité
- ▶ sexe
- ▶ et plus!
- ▶ revenu
- ▶ ventes au détail

## Les indicateurs économiques

- ▶ données sur la productivité
- ▶ investissements privés et publics de la population active
- ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie
- ▶ commerce international
- ▶ produit intérieur brut
- ▶ et plus!

## La démographie des entreprises

- ▶ secteur d'activité
- ▶ taille de l'entreprise
- ▶ région urbaine
- ▶ et plus!

## Nouveau pour 1999!

- ▶ le nombre d'immigrants selon la profession projetée
- ▶ les fournisseurs de services Internet : type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du Nunavut
- ▶ les dépenses agrégées des ménages, y compris celles consacrées aux jeux de hasard (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur l'habillement et les soins de santé
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le nombre d'écrans et de sièges
- ▶ une ventilation plus détaillée des domaines d'études des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ variation de l'emploi et statut des entreprises

**NOUVEAU POUR 1999!**

*Recueil statistique des études de marché 1999* (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either CST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:  
<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :  
[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Document  
Publié en français



# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

February 2000

Février 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommu- nications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

February 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Février 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 2

Frequency: Monthly

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 2

Périodicité: Mensuelle

ISSN 1488-4771

Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composante le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **February 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 2000 increased 10.0% amounting to 10.2 million cubic metres compared to 9.3 million cubic metres in February 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.2 million cubic metres, an increase of 8.7% over February 1999.

The disposition of crude and equivalent for February is as follows: 8.0 million cubic metres (55.9%) were sent to Canadian refineries and 6.3 million cubic metres (43.7%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 8.4% to 17.5 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in February 1999. Marketable Gas production for February amounted to 14.0 billion cubic metres, an increase of 10.1%.

The disposition of natural gas for February 2000 is as follows: 2.0 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.2 billion cubic metres exported; 8.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Février 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour février 2000 a augmenté 10,0% pour atteindre 10,2 millions de mètres cubes comparativement à 9,3 millions de mètres cubes en février 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,2 millions de mètres cubes, soit une hausse de 8,7% par rapport à février 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de février 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (55,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,3 millions de mètres cubes (43,7%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 8,4% pour atteindre 17,5 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en février 1999). En février 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,0 milliards de mètres cubes, une augmentation de 10,1%.

Au cours du mois de février 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,0 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,2 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	5 350.7		2 747.2	2 603.5			
2		1999	4 871.8	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	8 134.7		4 211.2	3 923.5			
4		1999	7 712.7	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	3 225.8		1 663.8	1 562.0			
6		1999	2 946.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	2 335.5		1 186.8	1 148.7			
8		1999	2 148.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>19 046.7</b>		<b>9 809.0</b>	<b>9 237.7</b>			
10		1999	<b>17 678.7</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	91.5		45.3	46.2			
12		1999	75.8	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	1 855.1		945.0	910.1			
14		1999	1 801.1	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>20 993.3</b>		<b>10 799.3</b>	<b>10 194.0</b>			
16		1999	<b>19 555.6</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	8 475.2		4 288.6	4 186.6			
18		1999	8 062.8	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>29 468.5</b>		<b>15 087.9</b>	<b>14 380.6</b>			
20		1999	<b>27 618.4</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	3 222.6		1 645.6	1 577.0			
22		1999	3 770.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	3 319.4		1 769.4	1 550.0			
24		1999	3 517.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	4 565.6		2 236.1	2 329.5			
26		1999	4 332.2	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	604.0		302.8	301.2			
30		1999	581.5	3 416.0	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	4 050.6		2 053.4	1 997.2			
32		1999	3 936.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	579.9		302.5	277.4			
34		1999	509.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>16 342.1</b>		<b>8 309.8</b>	<b>8 032.3</b>			
38		1999	<b>16 648.3</b>	<b>96 932.1</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	13 191.4		6 903.1	6 288.3			
40		1999	10 946.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>13 191.4</b>		<b>6 903.1</b>	<b>6 288.3</b>			
44		1999	<b>10 946.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 195.3		- 250.1	54.8			
46		1999	84.1	911.5	- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	58.0		28.0	30.0			
48		1999	67.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	72.3		97.1	-24.8			
50		1999	- 127.3	-1 095.9	13.5	- 140.8	58.2	- 163.8	4.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>29 468.5</b>		<b>15 087.9</b>	<b>14 380.6</b>			
52		1999	<b>27 618.4</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>9 206.5</b>	<b>9 653.4</b>	<b>9 548.8</b>	<b>8 991.5</b>	<b>9 388.2</b>	<b>9 623.3</b>	<b>9 895.0</b>	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat 11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus 13 14
<b>10 063.6</b>	<b>10 564.7</b>	<b>10 456.0</b>	<b>9 912.7</b>	<b>10 351.2</b>	<b>10 566.0</b>	<b>10 888.1</b>	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations 17 18
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec 23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	281.7	323.4	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta 31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 844.8</b>	<b>7 839.4</b>	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-69.8	- 622.7	22.0	417.3	115.7	128.6	- 104.5	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
- 127.6	136.3	- 370.6	- 343.0	- 27.8	- 114.1	- 21.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-			
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 413.1		758.9	654.2			
4		1999	721.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-			
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 413.1		758.9	654.2			
10		1999	721.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-		-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	1 413.1		758.9	654.2			
16		1999	721.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-		-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 413.1		758.9	654.2			
20		1999	721.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-			
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-			
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-			
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-			
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	-		-	-			
38		1999	-	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	1 527.7		800.9	726.8			
40		1999	723.1	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	1 527.7		800.9	726.8			
44		1999	723.1	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	- 114.6		-42.0	-72.6			
46		1999	-1.5	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 413.1		758.9	654.2			
52		1999	721.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	23.0	88.0	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	87.2	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
-	-	110.3	-	-	-	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-			
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-		-	-			
4		1999	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-			
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-		-	-			
10		1999	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
11	Condensate	2000	-		-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	19.8		0.5	19.3			
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	19.8		0.5	19.3			
16		1999	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
17	Imports	2000	-		-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	19.8		0.5	19.3			
20		1999	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-			
22		1999	90.4	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-		-	-			
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-			
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-			
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	-		-	-			
38		1999	90.4	449.7	90.4	-	-	77.5	-
39	Exports to the United States	2000	19.8		0.5	19.3			
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	19.8		0.5	19.3			
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-		-	-			
46		1999	-26.5	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	19.8		0.5	19.3			
52		1999	63.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
							1999	2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium 3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
							1999	8
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut 9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
							1999	14
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net 15</b>
							<b>1999</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 17
							1999	18
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
							1999	36
<b>80.3</b>	<b>100.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>72.8</b>	<b>-</b>	<b>28.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000</b>	<b>Exportations totales 43</b>
							<b>1999</b>	<b>44</b>
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications 49
							1999	50
<b>39.0</b>	<b>35.5</b>	<b>28.3</b>	<b>28.6</b>	<b>11.4</b>	<b>11.7</b>	<b>6.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>



**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	36.3	-	18.3	18.0	-	-	-
4		1999	35.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	36.3	-	18.3	18.0	-	-	-
26		1999	35.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>36.3</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>35.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 - Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000 Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	101.6	-	51.9	49.7	-	-	-
4		1999	94.9	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.3	-	-	27.3	-	-	-
26		1999	4.2	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>4.2</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	82.1	-	55.2	26.9	-	-	-
40		1999	114.4	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>82.1</b>	<b>-</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>114.4</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.1	-	-0.1	-	-	-	-
46		1999	-19.1	-28.7	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-7.7	-	-3.2	-4.5	-	-	-
50		1999	-4.6	-7.0	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>101.6</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>94.9</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	2 963.0	1 507.3	1 455.7			
2		1999	2 570.1	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	895.8	460.0	435.8			
4		1999	890.4	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-			
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>3 858.8</b>	<b>1 967.3</b>	<b>1 891.5</b>			
10		<b>1999</b>	<b>3 460.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-	-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	2.6	1.3	1.3			
14		1999	2.9	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>3 861.4</b>	<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
16		<b>1999</b>	<b>3 463.4</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>3 861.4</b>	<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
20		<b>1999</b>	<b>3 463.4</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-			
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-			
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	435.4	201.2	234.2			
26		1999	838.1	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	321.0	151.5	169.5			
30		1999	334.8	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	66.4	30.1	36.3			
32		1999	56.3	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-	-	-			
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>822.8</b>	<b>382.8</b>	<b>440.0</b>			
38		<b>1999</b>	<b>1 229.2</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	2 917.8	1 438.8	1 479.0			
40		1999	1 915.4	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>2 917.8</b>	<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>			
44		<b>1999</b>	<b>1 915.4</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-31.0	52.8	-83.8			
46		1999	219.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	151.8	94.2	57.6			
50		1999	99.6	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>3 861.4</b>	<b>1 968.6</b>	<b>1 892.8</b>			
52		<b>1999</b>	<b>3 463.4</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd 1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus 13 14
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	208.0	185.0	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>453.7</b>	<b>428.7</b>	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	80.5	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>



**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	2 387.7		1 239.9	1 147.8			
2		1999	2 301.7	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	5 045.5		2 593.0	2 452.5			
4		1999	5 243.7	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	3 225.8		1 663.8	1 562.0			
6		1999	2 946.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	2 335.5		1 186.8	1 148.7			
8		1999	2 148.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>12 994.5</b>		<b>6 683.5</b>	<b>6 311.0</b>			
10		1999	<b>12 639.6</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	83.5		41.2	42.3			
12		1999	67.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	1 735.3		899.2	836.1			
14		1999	1 704.1	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
16		1999	<b>14 411.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
20		1999	<b>14 411.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-			
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-			
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 868.4		1 005.9	862.5			
26		1999	2 331.1	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	283.0		151.3	131.7			
30		1999	246.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	3 888.5		1 982.2	1 906.3			
32		1999	3 747.9	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	378.0		195.0	183.0			
34		1999	280.7	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>6 417.9</b>		<b>3 334.4</b>	<b>3 083.5</b>			
38		1999	<b>6 606.4</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	8 502.9		4 528.1	3 974.8			
40		1999	8 009.7	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>8 502.9</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>			
44		1999	<b>8 009.7</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-60.3		-261.3	201.0			
46		1999	-65.5	839.8	-141.8	76.3	435.3	410.9	152.0
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	58.0		28.0	30.0			
48		1999	67.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-105.2		-5.3	-99.9			
50		1999	-206.5	-1 741.0	-48.1	-158.4	8.0	-173.5	-76.9
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>14 813.3</b>		<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>			
52		1999	<b>14 411.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2000 1999		Alberta
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-60.4	- 443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	- 168.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 141.4	98.9	- 444.7	- 399.9	- 123.8	- 187.2	-94.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	391.4	-	199.8	191.6	-	-	-
4		1999	409.9	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>391.4</b>	<b>-</b>	<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>409.9</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	8.0	-	4.1	3.9	-	-	-
12		1999	8.4	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	81.6	-	36.0	45.6	-	-	-
14		1999	79.7	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>481.0</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>498.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>481.0</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>498.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	95.7	-	41.1	54.6	-	-	-
32		1999	132.5	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	201.9	-	107.5	94.4	-	-	-
34		1999	228.5	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>297.6</b>	<b>-</b>	<b>148.6</b>	<b>149.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>361.0</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	141.1	-	79.6	61.5	-	-	-
40		1999	183.7	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>141.1</b>	<b>-</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>183.7</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	10.9	-	0.6	10.3	-	-	-
46		1999	-9.0	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	31.4	-	11.1	20.3	-	-	-
50		1999	-37.7	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>481.0</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>498.0</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
<b>176.1</b>	<b>183.6</b>	<b>180.6</b>	<b>196.3</b>	<b>204.1</b>	<b>199.6</b>	<b>208.2</b>	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000 Condensat	11
							1999	12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000 - Alberta	31
							1999	32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
<b>162.9</b>	<b>179.5</b>	<b>172.7</b>	<b>172.0</b>	<b>178.8</b>	<b>167.6</b>	<b>179.1</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>	<b>74.3</b>	<b>66.8</b>	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>	<b>44</b>
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>223.3</b>	<b>229.0</b>	<b>220.8</b>	<b>242.0</b>	<b>249.8</b>	<b>239.0</b>	<b>251.8</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>

**TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	251.0	-	129.3	121.7	-	-	-
4		1999	253.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>251.0</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>253.0</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	15.8	-	8.0	7.8	-	-	-
14		1999	14.4	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	265.0	-	137.1	127.9	-	-	-
26		1999	259.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>265.0</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>259.0</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	10.3	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.8	-	0.2	1.6	-	-	-
50		1999	-1.9	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>266.8</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>267.4</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
							1999	1
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	Pétrole brut léger et médium
							1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
							1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
							1999	7
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000	<b>Total pétrole brut</b>
							1999	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
							1999	11
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000	Pentanes plus
							1999	13
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>Total prélèvements net</b>
							1999	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	17
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
							1999	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
							1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
							1999	23
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	- Ontario
							1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
							1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
							1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
							1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
							1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	35
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>
							1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis
							1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
							1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>
							1999	43
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	2000	Variations nettes des stocks
							1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
							1999	47
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	2000	Pertes et rectifications
							1999	49
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
							1999	51



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	8 475.2	-	4 288.6	4 186.6	-	-	-
18		1999	8 062.8	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	-	-	-
20		<b>1999</b>	<b>8 062.8</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	3 222.6	-	1 645.6	1 577.0	-	-	-
22		1999	3 680.5	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	3 319.4	-	1 769.4	1 550.0	-	-	-
24		1999	3 517.9	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	1 933.2	-	873.6	1 059.6	-	-	-
26		1999	864.5	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	-	-	-
38		<b>1999</b>	<b>8 062.8</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.2	-	-0.1	-0.1	-	-	-
46		1999	-23.8	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.2	-	0.1	0.1	-	-	-
50		1999	23.8	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>8 475.2</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	-	-	-
52		<b>1999</b>	<b>8 062.8</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium 3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations 17
							1999	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							1999	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
							1999	22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec 23
							1999	24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	2000	- Ontario 25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
							1999	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							1999	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales 43</b>
							1999	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							1999	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications 49
							1999	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							1999	<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	36 546.8	18 743.0	17 803.8			
2		1999	35 158.2	210 138.2	18 738.3	16 419.9	17 775.8	17 297.1
3	Less field flared and waste	2000	544.0	285.7	258.3			
4		1999	487.3	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1
5	Net new production	2000	36 002.8	18 457.3	17 545.5			
6		1999	34 670.9	207 679.7	18 482.6	16 188.3	17 565.7	17 116.0
7	Less injected and stored	2000	1 679.9	840.9	839.0			
8		1999	1 352.2	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>34 322.9</b>	<b>17 616.4</b>	<b>16 706.5</b>			
10		1999	<b>33 318.7</b>	<b>195 087.0</b>	<b>15 512.3</b>	<b>16 612.7</b>	<b>15 990.5</b>	<b>16 136.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	732.4	381.6	350.8			
12		1999	687.7	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	668.8	356.4	312.4			
14		1999	643.8	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5
15	- Shrinkage (1)	2000	3 108.4	1 596.1	1 512.3			
16		1999	3 017.2	18 359.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0
17	- Plant uses (2)	2000	1 129.8	558.5	571.3			
18		1999	1 079.8	6 525.9	546.8	533.0	531.5	491.2
19	- Adjustment	2000	23.1	25.0	-1.9			
20		1999	608.1	-69.0	388.8	219.3	14.7	-204.6
21	Deliveries of marketable gas	2000	28 660.4	14 698.8	13 961.6			
22		1999	27 282.1	162 247.5	14 603.8	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	34 322.9	17 616.4	16 706.5			
24		1999	33 318.7	195 085.0	17 806.4	15 512.3	16 612.7	15 990.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>28 660.4</b>	<b>14 698.8</b>	<b>13 961.6</b>			
26		1999	<b>27 282.1</b>	<b>162 247.5</b>	<b>14 603.8</b>	<b>13 932.5</b>	<b>13 553.7</b>	<b>13 548.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	6 632.2	3 451.6	3 180.6			
28		1999	5 650.2	13 613.6	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4
29	Imports	2000	175.4	103.4	72.0			
30		1999	109.6	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>35 468.0</b>	<b>18 253.8</b>	<b>17 214.2</b>			
34		1999	<b>33 041.9</b>	<b>176 665.1</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	1 503.4	796.4	707.0			
44		1999	1 487.2	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4
45	- Ontario	2000	3 665.4	1 861.0	1 804.4			
46		1999	3 664.7	11 132.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8
47	- Manitoba	2000	498.7	284.6	214.1			
48		1999	486.5	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9
49	- Saskatchewan	2000	545.4	306.7	238.7			
50		1999	525.2	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3
51	- Alberta	2000	4 529.6	2 385.7	2 143.9			
52		1999	4 388.2	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6
53	- British Columbia	2000	1 065.4	581.5	483.9			
54		1999	1 012.7	3 960.8	530.2	482.5	458.6	320.5
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	22.6	11.7	10.9			
58		1999	20.3	128.3	10.7	9.6	10.5	10.4
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>11 830.5</b>	<b>6 227.6</b>	<b>5 602.9</b>			
62		1999	<b>11 584.8</b>	<b>44 581.1</b>	<b>6 323.1</b>	<b>5 261.7</b>	<b>5 296.7</b>	<b>3 809.9</b>
63	Exports	2000	16 883.3	8 648.6	8 234.7			
64		1999	15 584.2	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	5 163.8	2 514.7	2 649.1			
66		1999	4 327.6	20 468.6	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	682.4	299.4	383.0			
68		1999	324.8	10 204.7	236.0	88.8	328.3	771.9
69	Line pack fluctuation	2000	50.3	36.9	13.4			
70		1999	5.2	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 029.1	531.1	498.0			
72		1999	1 136.8	6 424.8	613.1	523.7	573.6	544.2
73	Pipeline losses	2000	- 171.4	-4.5	- 166.9			
74		1999	78.5	- 160.5	204.0	- 125.5	-92.4	-363.8
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>35 468.0</b>	<b>18 253.8</b>	<b>17 214.2</b>			
76		1999	<b>33 041.9</b>	<b>176 665.1</b>	<b>15 183.3</b>	<b>16 154.1</b>	<b>14 198.7</b>	<b>14 112.2</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 407.4	17 687.4	17 457.0	16 932.1	17 768.0	17 443.2	18 407.3	2000	Production originale brute 1
							1999	2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
16 210.4	17 497.6	17 247.1	16 747.6	17 532.9	17 269.5	18 217.5	2000	Production originale nette 5
							1999	6
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>15 085.5</b>	<b>16 015.3</b>	<b>15 822.6</b>	<b>15 526.2</b>	<b>16 772.3</b>	<b>16 331.7</b>	<b>17 475.1</b>	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
							1999	<b>10</b>
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
1 154.2	1 645.7	1 633.5	1 552.4	1 610.3	1 597.0	1 524.2	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
161.6	- 154.5	- 239.9	- 237.7	6.4	-60.4	282.2	2000	- Rectifications 19
							1999	20
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
15 083.5	16 015.3	15 822.6	15 526.2	16 772.3	16 331.7	17 475.1	2000	Disposition total 23
							1999	24
<b>12 660.3</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 173.1</b>	<b>13 049.2</b>	<b>13 911.2</b>	<b>13 415.2</b>	<b>14 359.8</b>	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							1999	<b>26</b>
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Québec 43
							1999	44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000	- Ontario 45
							1999	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Manitoba 47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000	- Alberta 51
							1999	52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
<b>2 306.6</b>	<b>2 216.9</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>	<b>3 129.6</b>	<b>3 920.3</b>	<b>4 969.6</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							1999	<b>62</b>
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	Exportations 63
							1999	64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 764.6	2 180.8	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	241.0	339.2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							1999	<b>76</b>

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	361.5	199.2	162.3			
2		1999	182.9	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	9.3	3.3	6.0			
4		1999	134.9	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	352.2	195.9	156.3			
6		1999	48.0	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	330.4	184.5	145.9			
8		1999	30.0	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>21.8</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>			
10		<b>1999</b>	<b>18.0</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	21.8	11.4	10.4			
12		1999	18.0	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-			
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-			
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	21.8	11.4	10.4			
24		1999	18.0	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	171.4	46.9	124.5			
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	10.5	5.0	5.5			
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	160.9	41.9	119.0			
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>160.9</b>	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>			
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	0.9	0.4	0.5			
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	6.3	2.8	3.5			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-			
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-			
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	153.7	38.7	115.0			
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	160.9	41.9	119.0			
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	121.0	13.9	107.1			
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	32.7	24.8	7.9			
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>153.7</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>			
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Prélèvements nets</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	0.2	0.1	0.1			
2		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-			
4		1999	-	-	-			
5	Net new production	2000	0.2	0.1	0.1			
6		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-			
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>			
10		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-			
12		1999	-	-	-			
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-			
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-			
16		1999	-	-	-			
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-			
18		1999	-	-	-			
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-			
21	Deliveries of marketable gas	2000	0.2	0.1	0.1			
22		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	0.2	0.1	0.1			
24		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>			
26		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-			
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-			
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-			
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>			
34		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-			
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-			
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-			
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-			
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-			
45	- Ontario	2000	0.2	0.1	0.1			
46		1999	49.3	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-			
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-			
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-			
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-			
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-			
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-			
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-			
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>			
62		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-			
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-			
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-			
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-			
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-			
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-			
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>0.2</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>			
76		1999	<b>49.3</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand	21
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999		22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Disposition total	23
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	1999		24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total des ventes services de gaz	61
							1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							1999		76

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 411.5	733.5	678.0			
2		1999	1 314.3	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	87.2	43.8	43.4			
4		1999	81.1	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	1 324.3	689.7	634.6			
6		1999	1 233.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>1 324.3</b>	<b>689.7</b>	<b>634.6</b>			
10		1999	<b>1 233.2</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	156.6	83.6	73.0			
12		1999	145.9	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	144.1	77.4	66.7			
14		1999	134.3	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	15.2	8.3	6.9			
16		1999	14.1	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	20.4	10.2	10.2			
18		1999	19.0	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-45.7	-24.5	-21.2			
20		1999	-42.6	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 033.7	534.7	499.0			
22		1999	962.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	1 324.3	689.7	634.6			
24		1999	1 233.2	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>1 033.7</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>			
26		1999	<b>962.5</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	319.7	191.0	128.7			
28		1999	407.0	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>1 353.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>			
34		1999	<b>1 369.5</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	434.0	208.6	225.4			
46		1999	532.1	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	545.4	306.7	238.7			
50		1999	525.2	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-			
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>979.4</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>			
62		1999	<b>1 057.3</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	2.2	1.0	1.2			
64		1999	25.0	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	304.6	167.5	137.1			
66		1999	220.6	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	3.2	2.4	0.8			
68		1999	4.3	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-0.8	-	-0.8			
70		1999	-0.3	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	8.0	0.9	7.1			
72		1999	17.1	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	56.8	38.6	18.2			
74		1999	45.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>1 353.4</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>			
76		1999	<b>1 369.5</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

Ilions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	30 180.2	15 599.4	14 580.8			
2		1999	29 633.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	403.0	209.7	193.3			
4		1999	237.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	29 777.2	15 389.7	14 387.5			
6		1999	29 395.8	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	1 349.5	656.4	693.1			
8		1999	1 322.2	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>28 427.7</b>	<b>14 733.3</b>	<b>13 694.4</b>			
10		1999	<b>28 073.6</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	423.3	216.2	207.1			
12		1999	415.5	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	518.4	276.2	242.2			
14		1999	509.5	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	2 642.7	1 322.8	1 319.9			
16		1999	2 591.8	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	917.6	450.8	466.8			
18		1999	899.4	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	458.2	259.2	199.0			
20		1999	609.7	349.5	260.2	130.4	- 102.9	- 168.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	23 467.5	12 208.1	11 259.4			
22		1999	23 047.7	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
23	Total disposition	2000	28 427.7	14 733.3	13 694.4			
24		1999	28 073.6	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>23 467.5</b>	<b>12 208.1</b>	<b>11 259.4</b>			
26		1999	<b>23 047.7</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	5 634.5	2 933.5	2 701.0			
28		1999	4 095.1	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>29 102.0</b>	<b>15 141.6</b>	<b>13 960.4</b>			
34		1999	<b>27 142.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	1 503.4	796.4	707.0			
44		1999	1 487.2	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	2 787.1	1 411.5	1 375.6			
46		1999	2 792.2	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	498.7	284.6	214.1			
48		1999	486.5	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	4 203.4	2 217.1	1 986.3			
52		1999	4 054.2	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
53	- British Columbia	2000	157.5	86.4	71.1			
54		1999	104.0	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>9 150.1</b>	<b>4 796.0</b>	<b>4 354.1</b>			
62		1999	<b>8 924.1</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
63	Exports	2000	15 069.6	7 798.0	7 271.6			
64		1999	13 768.7	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 030.7	1 919.7	2 111.0			
66		1999	3 413.5	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	256.6	238.6	18.0			
68		1999	169.4	156.2	13.2	252.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	19.3	12.5	6.8			
70		1999	5.7	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	902.8	469.3	433.5			
72		1999	1 015.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 327.1	-92.5	- 234.6			
74		1999	- 153.9	- 559.6	- 196.8	-51.6	- 367.0	-69.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>29 102.0</b>	<b>15 141.6</b>	<b>13 960.4</b>			
76		1999	<b>27 142.8</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

lions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	4 248.8	2 054.3	2 194.5			
2		1999	3 851.5	2 022.2	1 829.3	1 949.2	2 062.3	2 161.5
3	Less field flared and waste	2000	21.9	11.9	10.0			
4		1999	33.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	4 226.9	2 042.4	2 184.5			
6		1999	3 818.1	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>4 226.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 184.5</b>			
10		1999	<b>3 818.1</b>	<b>2 007.7</b>	<b>1 810.4</b>	<b>1 932.0</b>	<b>2 051.2</b>	<b>2 150.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	122.9	63.1	59.8			
12		1999	108.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	356.3	179.2	177.1			
16		1999	393.3	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	196.4	105.3	91.1			
18		1999	154.7	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-346.8	-167.1	-179.7			
20		1999	41.0	62.4	-21.4	-88.4	-87.0	-57.9
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 898.1	1 861.9	2 036.2			
22		1999	3 120.8	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	4 226.9	2 042.4	2 184.5			
24		1999	3 818.1	2 007.7	1 810.4	1 932.0	2 051.2	2 150.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>3 898.1</b>	<b>1 861.9</b>	<b>2 036.2</b>			
26		1999	<b>3 120.8</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 861.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	678.0	327.1	350.9			
28		1999	1 148.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>4 576.1</b>	<b>2 189.0</b>	<b>2 387.1</b>			
34		1999	<b>4 268.9</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	268.7	137.4	131.3			
46		1999	182.6	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	326.2	168.6	157.6			
52		1999	334.0	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	823.3	451.5	371.8			
54		1999	826.1	426.0	400.1	370.9	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>1 418.2</b>	<b>757.5</b>	<b>660.7</b>			
62		1999	<b>1 342.7</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.5</b>	<b>572.1</b>
63	Exports	2000	1 690.5	835.7	854.8			
64		1999	1 790.5	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	828.5	427.5	401.0			
66		1999	693.5	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	422.6	58.4	364.2			
68		1999	151.1	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-0.9	-0.4	-0.5			
70		1999	-0.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	118.3	60.9	57.4			
72		1999	104.4	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	98.9	49.4	49.5			
74		1999	186.9	137.6	49.3	-34.3	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>4 576.1</b>	<b>2 189.0</b>	<b>2 387.1</b>			
76		1999	<b>4 268.9</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
1 941.0	2 100.6	1 966.2	1 997.7	2 130.4	2 039.3	2 076.5	2000 1999	Production originale brute
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Prélèvements nets
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)
-25.1	8.1	-64.4	-43.4	-34.2	-26.5	-24.3	2000 1999	- Rectifications
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 1999	Livraison de gaz marchand
1 930.4	2 089.7	1 948.6	1 984.7	2 115.8	2 028.2	2 064.2	2000 1999	Disposition total
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000 1999	Total du gaz marchand
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 1999	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000 1999	- Alberta
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	2000 1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut
451.2	374.5	408.4	444.2	532.7	623.3	749.1	2000 1999	Total des ventes services de gaz
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 1999	Exportations
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 1999	Pertes dans les pipelines
1 865.5	1 931.6	1 883.3	1 848.9	1 934.4	1 917.1	2 064.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE

Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	104.8	54.1	50.7			
2		1999	102.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1			
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	104.6	54.0	50.6			
6		1999	102.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>104.6</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>			
10		1999	<b>102.7</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	17.0	8.8	8.2			
16		1999	17.5	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	6.4	3.4	3.0			
18		1999	7.1	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	81.2	41.8	39.4			
22		1999	78.1	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	104.6	54.0	50.6			
24		1999	102.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
26		1999	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
34		1999	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	81.2	41.8	39.4			
54		1999	78.1	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-			
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
62		1999	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>81.2</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>			
76		1999	<b>78.1</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000 Production originale brute	1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>	<b>55.8</b>	<b>53.7</b>	<b>54.8</b>	<b>2000 Prélèvements nets</b>	5
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	10
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 Livraison de gaz marchand	11
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999 Disposition total	12
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 Total du gaz marchand</b>	13
-	-	-	-	-	-	-	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	17
							1999	18
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	28
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 Total des ventes services de gaz</b>	33
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	41
							1999	42

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories**

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	26.4	13.5	12.9			
2		1999	24.1	150.2	12.8	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-			
4		1999	0.3	1.1	0.3	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	26.1	13.2	12.9			
6		1999	23.8	149.1	12.5	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-			
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>26.1</b>	<b>13.2</b>	<b>12.9</b>			
10		1999	<b>23.8</b>	<b>149.1</b>	<b>12.5</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-			
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-			
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.5	0.3	0.2			
16		1999	0.5	2.9	0.3	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.4	-0.6	0.2			
18		1999	-0.4	-1.6	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-	-			
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	26.0	13.5	12.5			
22		1999	23.7	147.8	12.5	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	26.1	13.2	12.9			
24		1999	23.8	149.1	12.5	12.3	12.2	12.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
26		1999	<b>23.7</b>	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-			
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-			
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
34		1999	<b>23.7</b>	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-			
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-			
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-			
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-			
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-			
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-			
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-			
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	3.4	1.8	1.6			
54		1999	3.4	19.5	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-			
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	22.6	11.7	10.9			
58		1999	20.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-			
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
62		1999	<b>23.7</b>	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
63	Exports	2000	-	-	-			
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-			
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-			
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-			
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-			
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-			
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>26.0</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>			
76		1999	<b>23.7</b>	<b>147.8</b>	<b>12.5</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
)								
Approvisionnement :								
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	2000 Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	10
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 Livraison de gaz marchand	11
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	1999 Disposition total	12
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	27
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	29
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 Total des ventes services de gaz	32
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	33
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	34
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	35
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	36
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	37
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	175.4	103.4	72.0	52.7	61.6	55.1
30		1999	109.6	59.8	49.8	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>109.6</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	175.4	103.4	72.0	52.7	60.3	55.1
46		1999	108.5	58.7	49.8	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	1.1	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>109.6</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>175.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>109.6</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.





**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000**

			Jan. to Feb. Jan. à Fév.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	531.0		251.1	279.9			
02		1999	519.8	3 305.2	254.9	264.9	291.7	281.1	288.8
03	Flared (2)	2000	0.1		-	0.1			
04		1999	0.1	38.2	-	0.1	0.2	0.1	2.6
05	Plant Fuel (2)	2000	57.6		28.9	28.7			
06		1999	56.5	335.5	29.3	27.2	29.8	24.9	27.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	0.9		0.6	0.3			
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-			
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	6.7		3.4	3.3			
12		1999	7.1	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	1 721.4		905.8	815.6			
14		1999	1 691.4	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	63.6		23.6	40.0			
16		1999	65.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 792.6</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>			
18		<b>1999</b>	<b>1 763.7</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	1.7		0.1	1.6			
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-			
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	2.6		1.3	1.3			
24		1999	3.1	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	967.0		530.1	436.9			
26		1999	951.6	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	52.2		24.1	28.1			
28		1999	47.0	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 023.5</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>			
30		<b>1999</b>	<b>1 001.7</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-			
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-			
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	1 850.3		914.5	935.8			
36		1999	1 803.8	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	49.7		21.7	28.0			
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 900.0</b>		<b>936.2</b>	<b>963.8</b>			
40		<b>1999</b>	<b>1 823.1</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-			
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-			
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	1 200 283		603 431	596 852			
46		1999	1 177 371	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	148 239		78 526	69 713			
48		1999	152 459	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 348 522</b>		<b>681 957</b>	<b>666 565</b>			
50		<b>1999</b>	<b>1 329 830</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
							Utilisation en recyclage		
260.9	295.3	299.3	239.4	342.6	244.7	241.6	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
0.2	0.7	18.9	0.3	4.7	5.3	5.1	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
23.3	26.5	9.2	24.8	40.8	39.5	32.4	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	07
							1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
							1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	2000	Canada	17
							1999		18
							Butane		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	19
							1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
							1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	2000	Canada	29
							1999		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
							1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Alberta	35
							1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Colombie-Britannique	37
							1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
							1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							1999		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

729MISC0007

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer* (CEO).

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive CEO's two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in CEO are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of CEO's annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to CEO is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our CEO Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien* (L'OÉC).

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de L'OÉC.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de L'OÉC, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de L'OÉC.
- ▶ S'abonner à L'OÉC est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de L'OÉC pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)





# ORDER FORM


Statistics Canada

## TO ORDER:

 **MAIL**  
Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada

 **PHONE**  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277

 **FAX**  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584

 **E-MAIL:** order@statcan.ca

 **1 800 363-7629**  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_

E-mail Address: \_\_\_\_\_

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase  
Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada





# Get online



## with Statistics Canada's Electronic Publications!

# Soyez branché

## grâce aux publications électroniques de Statistique Canada!

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

### Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

### One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

### Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

### Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

### Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

### Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

### Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

### Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

### Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

### Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**



### Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

### Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

### Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

### Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

### Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

### Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

### Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

### Gagnez du temps.

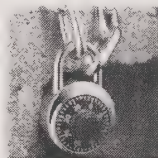
Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

### Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

### Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.



**COMMANDEZ  
MAINTENANT!**  
**ORDER NOW!**

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**



# What if...

**WHAT IF** there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

**WHAT IF** there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

**WHAT IF** there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

**WHAT IF** there were such a place?

**THERE IS SUCH A PLACE.**

# Que diriez-vous...

**QUE DIRIEZ-VOUS** de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

**QUE DIRIEZ-VOUS** si un tel endroit existait?

**EH BIEN, IL EXISTE!**



**www.statcan.ca**

**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

**www.statcan.ca**

**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps

Catalogue no. 26-006-XPB

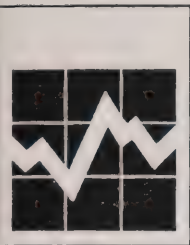
N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

March 2000

Mars 2000





## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

March 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

June 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 3

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mars 2000

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juin 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 3

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>



	Catalogue No. N° au catalogue	
<b>MONTHLY PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS MENSUELLES</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-XPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française
<b>QUARTERLY PUBLICATION</b>		<b>PUBLICATION TRIMESTRIELLE</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>ANNUAL PUBLICATIONS</b>		<b>PUBLICATIONS ANNUELLES</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB	Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **March 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 2000 increased 4.3% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 10.0 million cubic metres in March 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 3.5% over March 1999.

The disposition of crude and equivalent for March is as follows: 8.1 million cubic metres (55.0%) were sent to Canadian refineries and 6.4 million cubic metres (43.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.0% to 17.9 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in March 1999. Marketable Gas production for March amounted to 14.2 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for March 2000 is as follows: 0.7 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.5 billion cubic metres exported; 7.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Mars 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mars 2000 a augmenté de 4,3% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 10,0 millions de mètres cubes en mars 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,5% par rapport à mars 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mars 2000 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (55,0%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,4 millions de mètres cubes (43,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,0% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,7 milliards de mètres cubes (en mars 1999). En mars 2000, la production de gaz naturel marchand a atteint un volume de 14,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois de mars 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,7 milliard de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,5 milliards de mètres cubes ont été exportés et 7,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètre cube, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	8 149.5		2 749.6	2 606.3	2 793.6		
2		1999	7 412.4	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	12 370.2		4 212.4	3 927.0	4 230.8		
4		1999	11 501.8	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	4 383.7		1 663.8	1 562.0	1 157.9		
6		1999	4 498.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	3 577.1		1 186.8	1 148.7	1 241.6		
8		1999	3 293.6	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>28 480.5</b>		<b>9 812.6</b>	<b>9 244.0</b>	<b>9 423.9</b>		
10		<b>1999</b>	<b>26 706.4</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	137.1		45.3	46.2	45.6		
12		1999	115.0	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	2 816.0		945.0	910.1	960.9		
14		1999	2 734.8	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>31 433.6</b>		<b>10 802.9</b>	<b>10 200.3</b>	<b>10 430.4</b>		
16		<b>1999</b>	<b>29 556.2</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	12 759.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1		
18		1999	12 201.0	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>44 192.9</b>		<b>15 091.5</b>	<b>14 386.9</b>	<b>14 714.5</b>		
20		<b>1999</b>	<b>41 757.2</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	4 621.6		1 748.5	1 577.0	1 296.1		
22		1999	5 450.5	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	5 315.0		1 769.4	1 550.0	1 995.6		
24		1999	5 410.6	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	6 996.1		2 236.1	2 329.5	2 430.5		
26		1999	6 531.6	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	923.3		302.8	301.2	319.3		
30		1999	904.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	5 896.4		2 053.4	1 997.2	1 845.8		
32		1999	6 050.6	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	782.1		302.5	277.4	202.2		
34		1999	801.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>24 534.5</b>		<b>8 412.7</b>	<b>8 032.3</b>	<b>8 089.5</b>		
38		<b>1999</b>	<b>25 149.0</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	19 506.2		6 800.2	6 288.3	6 417.7		
40		1999	16 160.1	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>19 506.2</b>		<b>6 800.2</b>	<b>6 288.3</b>	<b>6 417.7</b>		
44		<b>1999</b>	<b>16 160.1</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-56.5		- 250.1	54.8	138.8		
46		1999	427.0	911.5	- 176.9	261.0	342.9	434.8	163.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	81.0		28.0	30.0	23.0		
48		1999	90.2	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	127.7		100.7	-18.5	45.5		
50		1999	-69.1	-1 101.5	13.5	- 140.8	58.2	- 163.8	4.8
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>44 192.9</b>		<b>15 091.5</b>	<b>14 386.9</b>	<b>14 714.5</b>		
52		<b>1999</b>	<b>41 757.2</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat	11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 351.2	10 566.0	10 888.1	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-69.8	- 622.7	22.0	417.3	115.7	128.6	- 104.5	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 127.6	136.3	- 370.6	- 343.0	-27.8	- 119.7	-21.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 165.0		758.9	654.2	751.9		
4		1999	878.4	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>2 165.0</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>		
10		<b>1999</b>	<b>878.4</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 165.0</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>		
16		<b>1999</b>	<b>878.4</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 165.0</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>		
20		<b>1999</b>	<b>878.4</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	235.8		102.9	-	132.9		
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>235.8</b>		<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>		
38		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	2 020.7		698.0	726.8	595.9		
40		1999	981.7	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>2 020.7</b>		<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>		
44		<b>1999</b>	<b>981.7</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-91.5		-42.0	-72.6	23.1		
46		1999	- 103.3	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 165.0</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>		
52		<b>1999</b>	<b>878.4</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	23.0	88.0	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	87.2	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
-	-	110.3	-	-	-	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	96.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	<b>96.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>47.0</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>96.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>47.0</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>96.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	90.4	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>90.4</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	47.0	-	0.5	19.3	27.2	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>47.0</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	5.9	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>47.0</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>96.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
							1999	2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium 3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
							1999	8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
							1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
							1999	14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
							1999	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 17
							1999	18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							1999	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
							1999	36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							1999	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales 43</b>
							1999	<b>44</b>
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications 49
							1999	50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							1999	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	55.5	-	18.3	18.0	19.2	-	-
4		1999	56.5	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>55.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>56.5</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>55.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>56.5</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>55.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>56.5</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	55.5	-	18.3	18.0	19.2	-	-
26		1999	56.5	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>55.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>56.5</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>55.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>56.5</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	156.0	-	51.9	49.7	54.4	-	-
4		1999	143.4	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	156.0	-	51.9	49.7	54.4	-	-
10		1999	143.4	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	156.0	-	51.9	49.7	54.4	-	-
16		1999	143.4	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	156.0	-	51.9	49.7	54.4	-	-
20		1999	143.4	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	4.2	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
38		1999	4.2	26.8	4.2	-	-	5.6	-
39	Exports to the United States	2000	131.6	-	55.2	26.9	49.5	-	-
40		1999	163.5	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	131.6	-	55.2	26.9	49.5	-	-
44		1999	163.5	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
45	Net Inventory Changes	2000	5.3	-	-0.1	-	5.4	-	-
46		1999	-18.9	-28.7	-19.1	-	0.2	0.2	0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-8.8	-	-3.2	-4.5	-1.1	-	-
50		1999	-5.4	-7.0	-2.8	-1.8	-0.8	2.2	2.1
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	156.0	-	51.9	49.7	54.4	-	-
52		1999	143.4	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-0.2	0.2	-	-	-	-10.0	-0.1	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
0.2	0.9	-0.5	0.2	-3.8	-0.1	-2.8	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	4 541.2		1 509.7	1 458.5	1 573.0		
2		1999	3 919.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	1 372.3		461.2	439.3	471.8		
4		1999	1 338.4	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-		
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-		
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>5 913.5</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 897.8</b>	<b>2 044.8</b>		
10		<b>1999</b>	<b>5 257.7</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-		
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	4.0		1.3	1.3	1.4		
14		1999	4.7	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 917.5</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>		
16		<b>1999</b>	<b>5 262.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-		
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>5 917.5</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>		
20		<b>1999</b>	<b>5 262.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-		
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-		
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	659.2		201.2	234.2	223.8		
26		1999	1 241.7	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	505.8		151.5	169.5	184.8		
30		1999	541.2	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	101.8		30.1	36.3	35.4		
32		1999	77.2	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-		
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 266.8</b>		<b>382.8</b>	<b>440.0</b>	<b>444.0</b>		
38		<b>1999</b>	<b>1 860.1</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	4 403.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0		
40		1999	3 043.6	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>4 403.8</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>		
44		<b>1999</b>	<b>3 043.6</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-10.5		52.8	-83.8	20.5		
46		1999	181.4	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-		
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	257.4		97.8	63.9	95.7		
50		1999	177.3	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>5 917.5</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>		
52		<b>1999</b>	<b>5 262.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	3 608.3	1 239.9	1 147.8	1 220.6		
2		1999	3 493.1	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	7 639.1	2 593.0	2 452.5	2 593.6		
4		1999	7 993.9	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	4 383.7	1 663.8	1 562.0	1 157.9		
6		1999	4 498.6	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	3 577.1	1 186.8	1 148.7	1 241.6		
8		1999	3 293.6	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>19 208.2</b>	<b>6 683.5</b>	<b>6 311.0</b>	<b>6 213.7</b>		
10		<b>1999</b>	<b>19 279.2</b>	<b>78 479.6</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	124.8	41.2	42.3	41.3		
12		1999	102.5	418.4	35.5	31.9	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	2 613.0	899.2	836.1	877.7		
14		1999	2 588.7	10 167.5	912.8	791.3	884.6	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>21 946.0</b>	<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>	<b>7 132.7</b>		
16		<b>1999</b>	<b>21 970.4</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>21 946.0</b>	<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>	<b>7 132.7</b>		
20		<b>1999</b>	<b>21 970.4</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-		
22		1999	-	52.1	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-		
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 789.7	1 005.9	862.5	921.3		
26		1999	3 390.3	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	417.5	151.3	131.7	134.5		
30		1999	363.4	1 245.9	131.9	114.8	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	5 650.8	1 982.2	1 906.3	1 762.3		
32		1999	5 792.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9
33	- British Columbia	2000	518.2	195.0	183.0	140.2		
34		1999	444.0	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>9 376.2</b>	<b>3 334.4</b>	<b>3 083.5</b>	<b>2 958.3</b>		
38		<b>1999</b>	<b>9 990.1</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>
39	Exports to the United States	2000	12 662.2	4 528.1	3 974.8	4 159.3		
40		1999	11 718.8	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>12 662.2</b>	<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>		
44		<b>1999</b>	<b>11 718.8</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-10.2	-261.3	201.0	50.1		
46		1999	369.8	839.8	-141.8	76.3	435.3	410.9
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	81.0	28.0	30.0	23.0		
48		1999	90.2	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1
49	Losses and Adjustments	2000	-163.2	-5.3	-99.9	-58.0		
50		1999	-198.5	-1 741.0	-48.1	-158.4	8.0	-173.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>21 946.0</b>	<b>7 623.9</b>	<b>7 189.4</b>	<b>7 132.7</b>		
52		<b>1999</b>	<b>21 970.4</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>6 573.1</b>	<b>6 865.4</b>	<b>6 739.2</b>	<b>6 297.9</b>	<b>6 715.8</b>	<b>6 577.6</b>	<b>6 740.5</b>	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat 11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus 13 14
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta 31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>3 053.1</b>	<b>3 437.5</b>	<b>3 484.0</b>	<b>3 124.0</b>	<b>3 275.2</b>	<b>3 036.9</b>	<b>3 088.3</b>	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
<b>4 487.2</b>	<b>4 595.1</b>	<b>4 568.5</b>	<b>4 045.8</b>	<b>4 339.5</b>	<b>4 440.2</b>	<b>4 823.9</b>	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-60.4	-443.0	-46.3	366.4	105.8	153.4	-168.8	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-141.4	98.9	-444.7	-399.9	-123.8	-187.2	-94.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
<b>7 374.1</b>	<b>7 721.6</b>	<b>7 597.0</b>	<b>7 164.7</b>	<b>7 623.8</b>	<b>7 471.7</b>	<b>7 680.7</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	602.0		199.8	191.6	210.6		
4		1999	609.6	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>602.0</b>		<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>210.6</b>		
10		<b>1999</b>	<b>609.6</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	12.3		4.1	3.9	4.3		
12		1999	12.5	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	127.9		36.0	45.6	46.3		
14		1999	119.4	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>742.2</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>		
16		<b>1999</b>	<b>741.5</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>742.2</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>		
20		<b>1999</b>	<b>741.5</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	143.8		41.1	54.6	48.1		
32		1999	181.0	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	263.9		107.5	94.4	62.0		
34		1999	357.2	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>407.7</b>		<b>148.6</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>		
38		<b>1999</b>	<b>538.2</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	240.9		79.6	61.5	99.8		
40		1999	252.5	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>240.9</b>		<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>		
44		<b>1999</b>	<b>252.5</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	50.7		0.6	10.3	39.8		
46		1999	-12.8	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	42.9		11.1	20.3	11.5		
50		1999	-36.4	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>742.2</b>		<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>		
52		<b>1999</b>	<b>741.5</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	2000, Colombie-Britannique	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 Total pétrole brut	9
							1999	10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000 Condensat	11
							1999	12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 Total prélèvements net	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
							1999	20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000 - Alberta	31
							1999	32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	2000 Total livré aux raffineries	37
							1999	38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 Exportations totales	43
							1999	44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 TOTAL DE L'UTILISATION	51
							1999	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	380.3	-	129.3	121.7	129.3	-	-
4		1999	385.3	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>380.3</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		1999	<b>385.3</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	24.1	-	8.0	7.8	8.3	-	-
14		1999	22.0	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>404.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
16		1999	<b>407.3</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>404.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
20		1999	<b>407.3</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	405.3	-	137.1	127.9	140.3	-	-
26		1999	408.5	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>405.3</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		1999	<b>408.5</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	10.4	10.3	-	10.3	0.1	-	-0.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9	-	0.2	1.6	-2.7	-	-
50		1999	-11.6	-13.2	-1.4	-0.5	-9.7	-	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>404.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52		1999	<b>407.3</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
-0.1	-0.3	-	0.1	0.2	0.1	-	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
5.4	-4.8	-1.3	3.5	-3.2	-0.2	-0.4	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	12 759.3	-	4 288.6	4 186.6	4 284.1	-	-
18		1999	12 201.0	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>12 759.3</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	-	-
20		<b>1999</b>	<b>12 201.0</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	4 385.8	-	1 645.6	1 577.0	1 163.2	-	-
22		1999	5 360.1	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	5 315.0	-	1 769.4	1 550.0	1 995.6	-	-
24		1999	5 410.6	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	3 058.5	-	873.6	1 059.6	1 125.3	-	-
26		1999	1 430.4	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>12 759.3</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	-	-
38		<b>1999</b>	<b>12 201.0</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.3	-	-0.1	-0.1	-0.1	-	-
46		1999	-5.5	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	0.3	-	0.1	0.1	0.1	-	-
50		1999	5.5	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>12 759.3</b>	-	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	-	-
52		<b>1999</b>	<b>12 201.0</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
							1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium 3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
							1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
							1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
							1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
							1999	16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	Importations 17
							1999	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
							1999	22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000	- Québec 23
							1999	24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	2000	- Ontario 25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
							1999	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales 43</b>
							1999	44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
							1999	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications 49
							1999	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
							1999	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	54 491.9		18 729.2	17 609.0	18 153.7		
2		1999	53 083.5	210 659.9	18 732.6	16 439.3	17 911.6	17 419.7	17 875.3
3	Less field flared and waste	2000	803.5		274.5	258.8	270.2		
4		1999	697.4	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	53 688.4		18 454.7	17 350.2	17 883.5		
6		1999	52 386.1	208 201.4	18 476.9	16 207.7	17 701.5	17 238.6	17 675.1
7	Less injected and stored	2000	2 795.5		842.0	840.3	1 113.2		
8		1999	2 305.2	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	50 892.9		17 612.7	16 509.9	16 770.3		
10		1999	50 080.9	195 608.7	17 800.7	15 531.7	16 748.5	16 113.1	16 207.0
11	Field disposition and usage	2000	1 089.0		375.1	351.2	362.7		
12		1999	1 037.3	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	961.7		356.8	312.9	292.0		
14		1999	932.7	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	4 510.7		1 521.6	1 514.9	1 474.2		
16		1999	4 512.7	18 359.1	1 549.1	1 468.1	1 495.5	1 508.0	1 621.1
17	- Plant uses (2)	2000	1 690.9		569.9	572.3	548.7		
18		1999	1 611.3	6 525.9	546.8	533.0	531.5	491.2	569.0
19	- Adjustment	2000	349.9		231.7	175.5	-57.3		
20		1999	772.3	452.7	383.1	238.7	150.5	-82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	42 290.7		14 557.6	13 583.1	14 150.0		
22		1999	41 214.6	162 247.5	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
23	Total disposition	2000	50 892.9		17 612.7	16 509.9	16 770.3		
24		1999	50 080.9	195 606.7	17 800.7	15 531.7	16 748.5	16 113.1	16 207.0
25	Total marketable gas	2000	42 290.7		14 557.6	13 583.1	14 150.0		
26		1999	41 214.6	162 247.5	14 603.8	12 678.3	13 932.5	13 553.7	13 548.8
27	Received from distributor storage	2000	9 118.0		3 663.7	3 480.6	1 973.7		
28		1999	7 819.1	13 613.6	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	458.0		103.4	72.0	282.6		
30		1999	162.3	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	51 866.7		18 324.7	17 135.7	16 406.3		
34		1999	49 196.0	176 665.1	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.7	14 112.2
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-		
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-		
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 138.8		796.4	707.0	635.4		
44		1999	2 173.5	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 934.2		1 820.5	1 804.4	1 309.3		
46		1999	5 352.1	11 132.9	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	664.0		284.6	214.1	165.3		
48		1999	661.0	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	735.7		306.7	238.7	190.3		
50		1999	749.9	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	6 691.2		2 401.3	2 166.2	2 123.7		
52		1999	6 442.9	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	1 516.7		581.5	483.9	451.3		
54		1999	1 471.3	3 960.8	530.2	482.5	458.6	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	34.2		11.7	10.9	11.6		
58		1999	30.8	128.3	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	16 714.8		6 202.7	5 625.2	4 886.9		
62		1999	16 881.5	44 581.1	6 323.1	5 261.7	5 296.7	3 809.9	2 936.9
63	Exports	2000	25 413.7		8 666.8	8 234.7	8 512.2		
64		1999	23 390.2	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	7 770.6		2 726.6	2 649.1	2 394.9		
66		1999	6 574.9	20 468.6	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	519.9		204.1	182.1	133.7		
68		1999	653.1	10 204.7	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	65.2		18.7	13.2	33.3		
70		1999	-0.2	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 528.2		538.4	498.0	491.8		
72		1999	1 710.4	6 424.8	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 145.7		-32.6	-66.6	-46.5		
74		1999	-13.9	- 160.5	204.0	- 125.5	-92.4	- 363.8	-72.3
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	51 866.7		18 324.7	17 135.7	16 406.3		
76		1999	49 196.0	176 665.1	17 858.6	15 183.3	16 154.1	14 198.7	14 112.2

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 438.0	17 735.0	17 503.2	16 955.3	17 788.6	17 454.0	18 407.3	2000 1999	Production originale brute 1 2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3 4
16 241.0	17 545.2	17 293.3	16 770.8	17 553.5	17 280.3	18 217.5	2000 1999	Production originale nette 5 6
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 7 8
<b>15 116.1</b>	<b>16 062.9</b>	<b>15 868.8</b>	<b>15 549.4</b>	<b>16 792.9</b>	<b>16 342.5</b>	<b>17 475.1</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets 9 10</b>
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 11 12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13 14
1 154.2	1 645.7	1 633.5	1 552.4	1 610.3	1 597.0	1 524.2	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 15 16
524.7	555.3	563.5	530.2	581.0	557.1	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 17 18
192.2	- 106.9	- 193.7	- 214.5	27.0	-49.6	282.2	2000 1999	- Rectifications 19 20
12 660.3	13 361.6	13 173.1	13 049.2	13 911.2	13 415.2	14 359.8	2000 1999	Livraison de gaz marchand 21 22
15 114.1	16 062.9	15 868.8	15 549.4	16 792.9	16 342.5	17 475.1	2000 1999	Disposition total 23 24
<b>12 660.3</b>	<b>13 361.6</b>	<b>13 173.1</b>	<b>13 049.2</b>	<b>13 911.2</b>	<b>13 415.2</b>	<b>14 359.8</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 25 26</b>
230.0	223.8	471.2	386.7	517.7	985.4	1 888.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs 27 28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 31 32
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33 34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec 43 44
386.5	323.6	349.9	381.4	519.2	888.3	1 350.6	2000 1999	- Ontario 45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba 47 48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan 49 50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta 51 52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	545.9	2000 1999	- Colombie-Britannique 53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 55 56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 59 60
<b>2 306.6</b>	<b>2 216.9</b>	<b>2 104.0</b>	<b>2 305.8</b>	<b>3 129.6</b>	<b>3 920.3</b>	<b>4 969.6</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 61 62</b>
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations 63 64
1 220.3	1 212.0	1 189.0	1 345.9	1 592.4	1 764.6	2 180.8	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 65 66
1 617.4	1 558.0	1 572.0	1 348.3	841.4	241.0	339.2	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67 68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69 70
474.0	549.2	540.9	498.8	548.8	496.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 71 72
- 138.8	192.4	106.3	5.9	113.1	-56.7	67.3	2000 1999	Pertes dans les pipelines 73 74
<b>12 942.4</b>	<b>13 638.3</b>	<b>13 698.1</b>	<b>13 487.6</b>	<b>14 486.6</b>	<b>14 530.3</b>	<b>16 374.9</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75 76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland**

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	555.2	199.2	162.3	193.7		
2		1999	228.4	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	16.3	3.3	6.0	7.0		
4		1999	168.4	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	538.9	195.9	156.3	186.7		
6		1999	60.0	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	505.6	184.5	145.9	175.2		
8		1999	37.5	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>33.3</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>		
10		<b>1999</b>	<b>22.5</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	33.3	11.4	10.4	11.5		
12		1999	22.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-		
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-		
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-		
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-		
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-		
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	33.3	11.4	10.4	11.5		
24		1999	22.5	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-		
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-		
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-		
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-		
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-		
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-		
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-		
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-		
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-		
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-		
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-		
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-		
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-		
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-		
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-		
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							Approvisionnement :	
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000 Production originale brute	1
							1999	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000 Production originale nette	5
							1999	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Prélèvements nets	9
							1999	10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19
							1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Disposition total	23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total du gaz marchand	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							1999	34
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	43
							1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	49
							1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	51
							1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	59
							1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000 Total des ventes services de gaz	61
							1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	63
							1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	417.5	46.9	124.5	246.1		
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	11.3	5.0	5.5	0.8		
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	406.2	41.9	119.0	245.3		
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>406.2</b>	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>	<b>245.3</b>		
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	1.7	0.4	0.5	0.8		
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	7.7	2.8	3.5	1.4		
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	396.8	38.7	115.0	243.1		
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	406.2	41.9	119.0	245.3		
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>396.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>		
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>396.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>		
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	363.1	32.1	107.1	223.9		
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	33.7	6.6	7.9	19.2		
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>396.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>		
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
2		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
6		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
10		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
22		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
24		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
26		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
34		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
46		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
62		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	2.1	1.9	0.1	0.1		
76		1999	74.5	257.6	25.9	23.4	23.1	23.5

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Volumens de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
							Approvisionnementnements :		
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
23.3	27.7	29.2	27.9	24.5	2.0	1.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1999		76

' compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

' compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	2 128.1		733.5	678.0	716.6		
2		1999	1 995.4	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	135.7		43.8	43.4	48.5		
4		1999	127.2	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	1 992.4		689.7	634.6	668.1		
6		1999	1 868.2	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-		
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	1 992.4		689.7	634.6	668.1		
10		1999	1 868.2	7 616.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
11	Field disposition and usage	2000	233.1		83.6	73.0	76.5		
12		1999	218.6	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	214.6		77.4	66.7	70.5		
14		1999	201.3	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	22.1		8.3	6.9	6.9		
16		1999	20.7	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	29.9		10.2	10.2	9.5		
18		1999	28.0	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-74.4		-24.5	-21.2	-28.7		
20		1999	-69.9	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 567.1		534.7	499.0	533.4		
22		1999	1 469.5	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	1 992.4		689.7	634.6	668.1		
24		1999	1 868.2	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	Total marketable gas	2000	1 567.1		534.7	499.0	533.4		
26		1999	1 469.5	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
27	Received from distributor storage	2000	376.5		191.0	128.7	56.8		
28		1999	504.2	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-		-	-	-		
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	1 943.6		725.7	627.7	590.2		
34		1999	1 973.7	6 968.8	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-		
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-		
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-		
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	653.9		208.6	225.4	219.9		
46		1999	832.2	2 821.8	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-		
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	735.7		306.7	238.7	190.3		
50		1999	749.9	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-		-	-	-		
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-		
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-		
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	1 389.6		515.3	464.1	410.2		
62		1999	1 582.1	4 483.1	559.5	497.8	524.8	494.4	319.1
63	Exports	2000	3.6		1.0	1.2	1.4		
64		1999	42.4	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	431.2		167.5	137.1	126.6		
66		1999	277.7	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	34.7		2.4	0.8	31.5		
68		1999	8.1	993.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-0.8		-	-0.8	-		
70		1999	-0.4	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	15.0		0.9	7.1	7.0		
72		1999	24.8	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	70.3		38.6	18.2	13.5		
74		1999	39.0	148.3	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	1 943.6		725.7	627.7	590.2		
76		1999	1 973.7	6 968.8	726.7	642.8	604.2	587.6	501.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
Approvisionnementnements :								
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000 Production originale brute	1
							1999	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Production originale nette	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Prélèvements nets	9
							1999	10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000 - Rectifications	19
							1999	20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Disposition total	23
							1999	24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Total du gaz marchand	25
							1999	26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
							1999	34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	43
							1999	44
201.9	110.4	147.9	182.0	285.4	212.5	246.5	2000 - Ontario	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 - Saskatchewan	49
							1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	51
							1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	59
							1999	60
252.0	149.4	175.8	247.2	415.1	381.3	466.7	2000 Total des ventes services de gaz	61
							1999	62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000 Exportations	63
							1999	64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999	66
154.2	266.7	216.2	148.3	52.8	41.7	5.5	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999	68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999	70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999	72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
							1999	76

\* compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

\* compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	45 127.2	15 625.8	14 609.6	14 891.8		
2		1999	44 644.0	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	602.4	210.1	193.8	198.5		
4		1999	350.8	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	44 524.8	15 415.7	14 415.8	14 693.3		
6		1999	44 293.2	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	2 289.9	657.5	694.4	938.0		
8		1999	2 267.7	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>42 234.9</b>	<b>14 758.2</b>	<b>13 721.4</b>	<b>13 755.3</b>		
10		<b>1999</b>	<b>42 025.5</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	631.6	216.6	207.5	207.5		
12		1999	624.7	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	739.4	276.6	242.7	220.1		
14		1999	731.4	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	3 932.4	1 325.0	1 322.5	1 284.9		
16		1999	3 887.0	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	1 366.1	451.6	467.8	446.7		
18		1999	1 349.7	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	502.3	259.6	199.3	43.4		
20		1999	740.1	349.5	260.2	130.4	- 102.9	- 168.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	35 063.1	12 228.8	11 281.6	11 552.7		
22		1999	34 692.6	12 392.2	10 655.5	11 644.9	11 151.7	11 120.7
23	Total disposition	2000	42 234.9	14 758.2	13 721.4	13 755.3		
24		1999	42 025.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>35 063.1</b>	<b>12 228.8</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 552.7</b>		
26		<b>1999</b>	<b>34 692.6</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 644.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 120.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	7 793.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9		
28		1999	5 630.6	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>42 856.6</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>		
34		<b>1999</b>	<b>40 323.2</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-		
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-		
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 138.8	796.4	707.0	635.4		
44		1999	2 173.5	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 411.5	1 369.2	1 375.6	666.7		
46		1999	3 998.5	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	664.0	284.6	214.1	165.3		
48		1999	661.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-		
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	6 190.3	2 253.4	2 008.6	1 928.3		
52		1999	5 916.7	2 248.2	1 806.0	1 862.5	1 431.5	1 276.1
53	- British Columbia	2000	193.8	86.4	71.1	36.3		
54		1999	150.5	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-		
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>12 598.4</b>	<b>4 790.0</b>	<b>4 376.4</b>	<b>3 432.0</b>		
62		<b>1999</b>	<b>12 900.2</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 976.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 912.7</b>
63	Exports	2000	22 457.1	7 798.0	7 271.6	7 387.5		
64		1999	20 513.9	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	6 092.9	2 131.6	2 111.0	1 850.3		
66		1999	5 167.1	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	374.3	186.9	118.0	69.4		
68		1999	421.4	156.2	13.2	252.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	30.4	12.5	6.8	11.1		
70		1999	-2.8	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 338.9	476.6	433.5	428.8		
72		1999	1 528.9	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-35.4	-21.2	-34.7	20.5		
74		1999	- 205.5	42.9	- 196.8	-51.6	- 367.0	-69.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>42 856.6</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>		
76		<b>1999</b>	<b>40 323.2</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 180.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 305.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute 1
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette 3
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets 5</b>
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
190.1	- 159.0	- 175.9	- 190.0	47.5	-29.3	280.2	2000 1999	- Rectifications 10
10 455.7	11 012.1	10 905.7	10 751.2	11 498.3	11 117.8	12 023.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total 12
<b>10 455.7</b>	<b>11 012.1</b>	<b>10 905.7</b>	<b>10 751.2</b>	<b>11 498.3</b>	<b>11 117.8</b>	<b>12 023.1</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 13</b>
27.0	47.5	253.9	230.5	291.0	736.6	1 425.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 22
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Ontario 23
14.1	13.3	13.7	16.2	23.5	413.1	834.5	2000 1999	- Manitoba 24
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Saskatchewan 25
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 26
1 084.6	1 156.2	973.9	1 042.2	1 411.5	1 582.9	1 836.7	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 30
<b>1 490.8</b>	<b>1 554.4</b>	<b>1 379.8</b>	<b>1 482.4</b>	<b>2 042.8</b>	<b>2 729.8</b>	<b>3 570.5</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations 32
890.6	862.9	867.3	973.6	1 154.8	1 337.8	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 166.4	977.9	1 100.8	980.8	756.8	142.4	302.4	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
446.4	513.5	507.1	459.1	509.0	439.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 36
- 166.3	158.9	38.4	13.5	79.0	-45.1	4.0	2000 1999	Pertes dans les pipelines 37
<b>10 482.7</b>	<b>11 059.6</b>	<b>11 159.6</b>	<b>10 981.7</b>	<b>11 789.3</b>	<b>11 854.4</b>	<b>13 448.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	6 079.5	2 054.3	1 970.9	2 054.3		
2		1999	5 950.2	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	37.3	11.9	10.0	15.4		
4		1999	50.6	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9		
6		1999	5 899.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>6 042.2</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>		
10		<b>1999</b>	<b>5 899.6</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	189.3	63.1	59.8	66.4		
12		1999	171.5	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	532.5	179.2	177.1	176.2		
16		1999	577.7	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	285.5	105.3	91.1	89.1		
18		1999	223.8	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-78.0	-3.4	-2.6	-72.0		
20		1999	102.1	56.7	-2.0	47.4	35.6	12.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 112.9	1 698.2	1 635.5	1 779.2		
22		1999	4 824.5	1 623.3	1 497.5	1 703.7	1 830.9	1 861.6
23	Total disposition	2000	6 042.2	2 042.4	1 960.9	2 038.9		
24		1999	5 899.6	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>5 112.9</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 635.5</b>	<b>1 779.2</b>		
26		<b>1999</b>	<b>4 824.5</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 703.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 861.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	948.0	327.1	350.9	270.0		
28		1999	1 684.3	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>6 060.9</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 986.4</b>	<b>2 049.2</b>		
34		<b>1999</b>	<b>6 508.8</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	408.7	137.4	131.3	140.0		
46		1999	285.7	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	500.9	147.9	157.6	195.4		
52		1999	526.2	159.0	175.0	192.2	254.1	252.5
53	- British Columbia	2000	1 208.4	451.5	371.8	385.1		
54		1999	1 197.0	426.0	400.1	370.9	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>2 118.0</b>	<b>736.8</b>	<b>660.7</b>	<b>720.5</b>		
62		<b>1999</b>	<b>2 008.9</b>	<b>6 776.9</b>	<b>662.6</b>	<b>666.2</b>	<b>612.5</b>	<b>572.1</b>
63	Exports	2000	2 589.9	835.7	854.8	899.4		
64		1999	2 833.9	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 246.5	427.5	401.0	418.0		
66		1999	1 130.1	3 723.9	323.2	370.3	436.6	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	110.9	14.8	63.3	32.8		
68		1999	223.6	1 805.0	77.0	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.9	-0.4	-0.7	3.0		
70		1999	3.0	5.2	3.0	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	174.3	60.9	57.4	56.0		
72		1999	156.7	507.3	57.9	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	-180.6	-50.0	-50.1	-80.5		
74		1999	152.6	250.8	137.6	49.3	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>6 060.9</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 986.4</b>	<b>2 049.2</b>		
76		<b>1999</b>	<b>6 508.8</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 239.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 171.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**Tableau 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Les données sont en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000	Production originale brute 1
							1999	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000	Production originale nette 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
							1999	<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
5.5	55.7	-18.2	-20.2	-13.6	-15.7	-24.3	2000	- Rectifications 19
							1999	20
1 668.4	1 760.6	1 678.3	1 710.4	1 800.1	1 716.3	1 735.2	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000	Disposition total 23
							1999	24
<b>1 668.4</b>	<b>1 760.6</b>	<b>1 678.3</b>	<b>1 710.4</b>	<b>1 800.1</b>	<b>1 716.3</b>	<b>1 735.2</b>	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							1999	<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
							1999	44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000	- Ontario 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
207.8	181.2	234.8	205.8	193.0	180.8	165.9	2000	- Alberta 51
							1999	52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	442.6	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
<b>451.2</b>	<b>374.5</b>	<b>408.4</b>	<b>444.2</b>	<b>532.7</b>	<b>623.3</b>	<b>749.1</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							1999	<b>62</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000	Exportations 63
							1999	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
<b>1 865.5</b>	<b>1 931.6</b>	<b>1 883.3</b>	<b>1 848.9</b>	<b>1 934.4</b>	<b>1 917.1</b>	<b>2 064.6</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							1999	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	142.9	54.1	50.7	38.1		
2		1999	154.5	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	142.7	54.0	50.6	38.1		
6		1999	154.5	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>142.7</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>		
10		1999	<b>154.5</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	23.0	8.8	8.2	6.0		
16		1999	26.5	106.2	10.1	7.4	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	9.9	3.4	3.0	3.5		
18		1999	10.5	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	109.8	41.8	39.4	28.6		
22		1999	117.5	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5
23	Total disposition	2000	142.7	54.0	50.6	38.1		
24		1999	154.5	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>109.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>		
26		1999	<b>117.5</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>109.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>		
34		1999	<b>117.5</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	109.8	41.8	39.4	28.6		
54		1999	117.5	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>109.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>		
62		1999	<b>117.5</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>109.8</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>		
76		1999	<b>117.5</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
<b>Approvisionnements :</b>									
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute	1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999		2
							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999		4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
							2000	Moins gaz injecté et stocké	7
							1999		8
<b>33.2</b>	<b>57.6</b>	<b>55.9</b>	<b>52.7</b>	<b>55.8</b>	<b>53.7</b>	<b>54.8</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
							1999		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999		14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
							1999		16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
							2000	- Rectifications	19
							1999		20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Livraison de gaz marchand	21
							1999		22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Disposition total	23
							1999		24
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
							1999		<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
							2000	Importations	29
							1999		30
							2000	Autres arrivages	31
							1999		32
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
							1999		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Colombie-Britannique	53
							1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
							1999		<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
<b>25.5</b>	<b>45.4</b>	<b>44.6</b>	<b>40.7</b>	<b>43.9</b>	<b>41.3</b>	<b>41.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
							1999		<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	39.4	13.5	12.9	13.0		
2		1999	36.5	12.8	11.3	12.4	12.3	12.7
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-		
4		1999	0.4	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	39.1	13.2	12.9	13.0		
6		1999	36.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-		
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>39.1</b>	<b>13.2</b>	<b>12.9</b>	<b>13.0</b>		
10		1999	<b>36.1</b>	<b>12.5</b>	<b>11.3</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-		
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-		
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.7	0.3	0.2	0.2		
16		1999	0.8	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2
17	- Plant uses (2)	2000	-0.5	-0.6	0.2	-0.1		
18		1999	-0.7	-0.3	-0.1	-0.3	-0.3	-0.1
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-		
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	38.9	13.5	12.5	12.9		
22		1999	36.0	12.5	11.2	12.3	12.2	12.6
23	Total disposition	2000	39.1	13.2	12.9	13.0		
24		1999	36.1	12.5	11.3	12.3	12.2	12.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>38.9</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>	<b>12.9</b>		
26		1999	<b>36.0</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-		
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-		
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>38.9</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>	<b>12.9</b>		
34		1999	<b>36.0</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-		
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-		
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-		
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-		
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-		
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-		
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-		
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-		
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	4.7	1.8	1.6	1.3		
54		1999	5.2	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-		
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	34.2	11.7	10.9	11.6		
58		1999	30.8	10.7	9.6	10.5	10.4	11.0
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-		
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>38.9</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>	<b>12.9</b>		
62		1999	<b>36.0</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-		
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-		
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-		
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-		
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-		
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-		
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>38.9</b>	<b>13.5</b>	<b>12.5</b>	<b>12.9</b>		
76		1999	<b>36.0</b>	<b>12.5</b>	<b>11.2</b>	<b>12.3</b>	<b>12.2</b>	<b>12.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
12.0	12.7	12.5	11.9	13.1	13.1	13.4	2000	Production originale brute 1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	2
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
0.1	-0.1	-0.1	-0.1	-0.2	-0.2	0.1	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	16
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	22
12.0	12.7	12.5	11.8	13.0	13.0	13.1	2000	Disposition total 23
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
10.4	11.1	10.6	10.0	11.2	11.2	11.6	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
11.7	12.6	12.4	11.7	12.9	12.9	12.8	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	458.0	103.4	72.0	282.6	-	-
30		1999	162.3	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>458.0</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>162.3</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	458.0	103.4	72.0	282.6	-	-
46		1999	161.2	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	1.1	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>458.0</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>162.3</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>458.0</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>162.3</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000**

			Jan. to Mar. Jan. à Mar.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	820.4		251.1	279.9	289.4		
02		1999	811.5	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	0.3		-	0.1	0.2		
04		1999	0.3	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	87.2		28.9	28.7	29.6		
06		1999	86.3	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	3.8		0.6	0.3	2.9		
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-		
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	10.0		3.4	3.3	3.3		
12		1999	11.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	2 516.6		905.8	815.6	795.2		
14		1999	2 492.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	109.2		23.6	40.0	45.6		
16		1999	78.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 639.6</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>	<b>847.0</b>		
18		<b>1999</b>	<b>2 582.5</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	4.4		0.1	1.6	2.7		
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-		
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	3.8		1.3	1.3	1.2		
24		1999	4.8	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	1 397.2		530.1	436.9	430.2		
26		1999	1 385.2	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	84.8		24.1	28.1	32.6		
28		1999	64.8	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 490.2</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>	<b>466.7</b>		
30		<b>1999</b>	<b>1 454.8</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-		
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-		
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	2 848.1		914.5	935.8	997.8		
36		1999	2 853.1	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	134.3		21.7	28.0	84.6		
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 982.4</b>		<b>936.2</b>	<b>963.8</b>	<b>1 082.4</b>		
40		<b>1999</b>	<b>2 872.4</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-		
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-		
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	1 823 843		604 454	598 029	621 360		
46		1999	1 803 690	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	225 776		78 526	69 713	77 537		
48		1999	237 579	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 049 619</b>		<b>682 980</b>	<b>667 742</b>	<b>698 897</b>		
50		<b>1999</b>	<b>2 041 269</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000							
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							
Utilisation en recyclage							
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	2000 Pertes (1) 01
							1999 02
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	2000 Gaz brûlé (2) 03
							1999 04
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	2000 Consommation (2) 05
							1999 06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Propane							
-	-	-	-	-	-	-	2000 Nouvelle-Écosse 07
							1999 08
-	-	-	-	-	-	-	2000 Manitoba 09
							1999 10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000 Saskatchewan 11
							1999 12
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000 Alberta 13
							1999 14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000 Colombie-Britannique 15
							1999 16
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	2000 Canada 17
							1999 18
Butane							
-	-	-	-	-	-	-	2000 Nouvelle-Écosse 19
							1999 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Manitoba 21
							1999 22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000 Saskatchewan 23
							1999 24
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000 Alberta 25
							1999 26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000 Colombie-Britannique 27
							1999 28
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	2000 Canada 29
							1999 30
Ethane (avant déplacement miscible)							
-	-	-	-	-	-	-	2000 Manitoba 31
							1999 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 Saskatchewan 33
							1999 34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000 Alberta 35
							1999 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Colombie-Britannique 37
							1999 38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000 Canada 39
							1999 40
Metric Tonnes - Tonne métrique							
Soufre							
-	-	-	-	-	-	-	2000 Manitoba 41
							1999 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 Saskatchewan 43
							1999 44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000 Alberta 45
							1999 46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000 Colombie-Britannique 47
							1999 48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000 Canada 49
							1999 50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

## What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997...** an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking** tool! *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

### NAICS Canada 1997...

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to your success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, **CALL** toll-free at 1 800 267-6677, **FAX** your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



## À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997...** un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur**! Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

### SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de votre entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre**! Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TELECOPIEUR** au 1 877 287-4369 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).








# ORDER FORM


Statistics Canada

## TO ORDER:

 **MAIL**  
Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada

 **PHONE**  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277

 **FAX**  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584

 **E-MAIL:** order@statcan.ca

 **1 800 363-7629**  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company \_\_\_\_\_  
Department \_\_\_\_\_  
Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_  
Address \_\_\_\_\_  
City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_  
Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_  
E-mail Address: \_\_\_\_\_

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase  
Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

www.statcan.ca

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Téléphone \_\_\_\_\_ Télécopieur \_\_\_\_\_

Courriel : \_\_\_\_\_

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée \_\_\_\_\_

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.				TOTAL		
Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).				TPS (7 %)		
Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.				TVP en vigueur		
Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI _____ et leur code de référence RI _____.				TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		
** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions <input type="checkbox"/> ou des études de marché, <input type="checkbox"/> cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .				TOTAL GÉNÉRAL		
PF099000						

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

# Get online

with  
**Statistics Canada's  
Electronic Publications!**



# Soyez branché

grâce aux publications  
électroniques de  
**Statistique Canada!**

**Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.**

**Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.**

## Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

## One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

## Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

## Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

## Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

## Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

## Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

## Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

## Put the data to work.

Copy text from our online publications right into your documents and databases.

## Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**



## Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

## Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

## Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

## Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

## Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

## Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

## Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

## Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

## Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

## Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ  
MAINTENANT  
ORDER NOW!**

**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**



# Market Research Handbook 1999

Unlock Canadian Consumer and Business Markets...

The ALL-NEW **Market Research Handbook 1999** reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, **Market Research Handbook 1999** is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

## Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
  - ▶ position your products effectively
  - ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- ... and manage the future of your market!

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

## Key Demographic Variables

- |              |                |                        |
|--------------|----------------|------------------------|
| ▶ population | ▶ age          | ▶ aggregated household |
| ▶ education  | ▶ sex          | ▶ expenditures         |
| ▶ earnings   | ▶ retail sales | ▶ and more!            |

## Vital Economic Indicators

- |   |                                 |
|---|---------------------------------|
| ▶ labour force productivity             | ▶ private and public investment |
| ▶ consumer and industrial price indexes | ▶ international trade data      |
| ▶ Gross Domestic Product                | ▶ and more!                     |

## Business Demographics

- |               |                    |
|---------------|--------------------|
| ▶ by industry | ▶ size of business |
| ▶ urban area  | ▶ plus more!       |

## New for 1999!

- ▶ **number of immigrants** by intended occupation
- ▶ **Internet service providers**: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for **Nunavut**
- ▶ aggregated household expenditures including **games of chance** expense (ie. Casino), as well as **detailed clothing and health care** expenses
- ▶ number and receipts of movie theatres including **number of screens and seats**
- ▶ **more fields of study** for full-time undergraduate enrolment
- ▶ **employment change and life status** of businesses

NEW FOR 1999!

**Market Research Handbook 1999** (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10.

To order, CALL toll-free at 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.

Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Recueil statistique des études de marché 1999

Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...

Le TOUT DERNIER **Recueil statistique des études de marché 1999** fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que **les plus récentes données du Recensement de 1996**, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le **Recueil statistique des études de marché 1999** constitue un outil complet de très grande valeur.

## Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
  - ▶ positionnez vos produits efficacement
  - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... et gérez l'avenir de votre marché!

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

## Les principales variables démographiques

- |              |                    |                     |
|--------------|--------------------|---------------------|
| ▶ population | ▶ âge              | ▶ dépenses agrégées |
| ▶ scolarité  | ▶ sexe             | des ménages         |
| ▶ revenu     | ▶ ventes au détail | ▶ et plus!          |

## Les indicateurs économiques

- |   |  |
|---|--|
| ▶ données sur la productivité de la population active | ▶ investissements privés et publics                    |
| ▶ commerce international                              | ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie |
| ▶ produit intérieur brut                              | ▶ et plus!   |

## La démographie des entreprises

- |                      |                          |
|----------------------|--------------------------|
| ▶ secteur d'activité | ▶ taille de l'entreprise |
| ▶ région urbaine     | ▶ et plus!               |

## Nouveau pour 1999!

- ▶ le **nombre d'immigrants** selon la profession projetée
- ▶ les **fournisseurs de services Internet** : type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du **Nunavut**
- ▶ les dépenses agrégées des ménages, y compris **celles consacrées aux jeux de hasard** (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur **l'habillement** et les **soins de santé**
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le **nombre d'écrans** et de **sièges**
- ▶ une ventilation plus détaillée **des domaines d'études** des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ **variation de l'emploi et statut** des entreprises

NOUVEAU POUR 1999!

**Recueil statistique des études de marché 1999** (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$.

Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port :

Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis,

veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$.

Pour commander, TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ vos

commandes au 1 877 287-4369 ou POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division

de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6,

Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le

plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander

par COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

Document  
Publication



## **Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas**

## **Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel**

April 2000

Avril 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

April 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Avril 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

July 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 51, No. 4

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Juillet 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 51, no. 4

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XIB

Refined Petroleum Products

45-004-XIB

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)

55-001-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)

55-002-XIB

Electric Power Statistics

57-001-XIB

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

57-601-XPB

Electronic version – English

57-601-XDE

Electronic version – French

57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)

26-206-XIB

Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)

26-213-XPB

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)

55-201-XIB

Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)

57-202-XPB

Electric Power Capability and Load

57-204-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)

57-205-XIB

Electric Power Generating Stations

57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)

Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Version électronique – anglaise

Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)

Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)

Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **April 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 2000 increased 7.9% amounting to 10.4 million cubic metres compared to 9.6 million cubic metres in April 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.4 million cubic metres, an increase of 14.9% over April 1999.

The disposition of crude and equivalent for April is as follows: 8.0 million cubic metres (54.2%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (44.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production decreased 1.4% to 17.0 billion cubic metres from 17.2 billion cubic metres in April 1999. Marketable Gas production for April amounted to 13.6 billion cubic metres, an increase of 0.2%.

The disposition of natural gas for April 2000 is as follows: 0.6 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.6 billion cubic metres exported; 6.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Avril 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour avril 2000 a augmenté de 7,9% pour atteindre 10,4 millions de mètres cubes comparativement à 9,6 millions de mètres cubes en avril 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,4 millions de mètres cubes, soit une hausse de 14,9% par rapport à avril 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'avril 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (54,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (44,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a diminué de 1,4% pour atteindre 17,0 milliards de mètres cubes contre 17,2 milliards de mètres cubes (en avril 1999). En avril 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,6 milliards de mètres cubes, une augmentation de 0,2%.

Au cours du mois d'avril 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 0,6 milliard de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 1,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,6 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	10 835.3		2 755.2	2 611.9	2 799.5	2 668.7	
2		1999	9 839.0	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	16 385.1		4 208.4	3 923.9	4 228.6	4 024.2	
4		1999	15 358.6	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	5 836.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	
6		1999	5 822.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	4 831.5		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	
8		1999	4 413.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>37 887.9</b>		<b>9 813.9</b>	<b>9 192.2</b>	<b>9 427.1</b>	<b>9 454.7</b>	
10		<b>1999</b>	<b>35 433.2</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	224.5		45.3	45.5	44.6	89.1	
12		1999	151.2	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	3 595.8		917.9	867.0	960.9	850.0	
14		1999	3 601.0	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>41 708.2</b>		<b>10 777.1</b>	<b>10 104.7</b>	<b>10 432.6</b>	<b>10 393.8</b>	
16		<b>1999</b>	<b>39 185.4</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	17 114.5		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
18		1999	15 992.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>58 822.7</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	
20		<b>1999</b>	<b>55 177.8</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	6 411.3		1 748.5	1 577.0	1 296.1	1 789.7	
22		1999	7 304.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	7 160.9		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	
24		1999	6 924.5	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	8 888.5		2 236.1	2 329.5	2 430.5	1 892.4	
26		1999	8 482.0	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 209.5		336.6	301.2	319.3	252.4	
30		1999	1 012.3	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	7 847.3		2 052.9	2 022.5	1 845.8	1 926.1	
32		1999	7 867.0	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 066.5		303.1	277.4	202.2	283.8	
34		1999	1 074.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>32 584.0</b>		<b>8 446.6</b>	<b>8 057.6</b>	<b>8 089.5</b>	<b>7 990.3</b>	
38		<b>1999</b>	<b>32 664.3</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	26 072.0		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	
40		1999	21 771.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>26 072.0</b>		<b>6 800.2</b>	<b>6 288.3</b>	<b>6 417.7</b>	<b>6 565.8</b>	
44		<b>1999</b>	<b>21 771.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	159.5		- 196.3	58.7	136.5	160.6	
46		1999	824.4	800.0	- 189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	112.9		37.0	27.3	25.5	23.1	
48		1999	113.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 105.7		-21.8	- 140.6	47.5	9.2	
50		1999	- 195.5	- 990.0	25.8	- 120.9	38.3	- 138.7	20.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>58 822.7</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	
52		<b>1999</b>	<b>55 177.8</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
<b>9 206.5</b>	<b>9 653.4</b>	<b>9 548.8</b>	<b>8 991.5</b>	<b>9 388.2</b>	<b>9 623.3</b>	<b>9 895.0</b>	2000 1999	<b>Total pétrole brut</b> <b>9 10</b>
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat 11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus 13 14
<b>10 063.6</b>	<b>10 564.7</b>	<b>10 456.0</b>	<b>9 912.7</b>	<b>10 351.2</b>	<b>10 566.0</b>	<b>10 888.1</b>	2000 1999	<b>Total prélèvements net</b> <b>15 16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations 17 18
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b> <b>19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec 23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta 31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 850.4</b>	<b>7 839.4</b>	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries</b> <b>37 38</b>
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	2000 1999	<b>Exportations totales</b> <b>43 44</b>
-82.5	-599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	-141.5	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-114.9	112.8	-325.3	-362.1	-39.9	-101.3	16.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
<b>14 040.2</b>	<b>14 667.0</b>	<b>13 669.0</b>	<b>13 855.6</b>	<b>14 631.6</b>	<b>14 593.9</b>	<b>14 845.1</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b> <b>51 52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Supply :								
Domestic production :								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
4		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
10		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
16		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
20		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :								
21	To refineries - Atlantic	2000	235.8	102.9	-	132.9	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	235.8	102.9	-	132.9	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	2 689.5	698.0	726.8	595.9	668.8	
40		1999	1 371.3	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	2 689.5	698.0	726.8	595.9	668.8	
44		1999	1 371.3	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-88.1	-42.0	-72.6	23.1	3.4	
46		1999	-72.8	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	2 837.2	758.9	654.2	751.9	672.2	
52		1999	1 298.5	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnement : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	23.0	88.0	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	87.2	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
-	-	110.3	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	130.2	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	<b>130.2</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	80.4	-	0.5	19.3	27.2	33.4	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>80.4</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>130.2</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>80.4</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>130.2</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	167.9	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>167.9</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	80.4	-	0.5	19.3	27.2	33.4	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>80.4</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-37.7	-101.1	-58.8	-32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>80.4</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>130.2</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
							1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
							1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
							1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
							1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
							1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
							1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
							1999		14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
							1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
							1999		18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999		20
							<b>Utilisation :</b>		
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
							1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
							1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
							1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
							1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
							1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
							1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999		36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
							1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
							1999		44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000	Variations nettes des stocks	45
							1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
							1999		50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	74.9	-	18.3	18.0	19.2	19.4	-
4		1999	79.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>74.9</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>79.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>74.9</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>79.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>74.9</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>79.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	74.9	-	18.3	18.0	19.2	19.4	-
26		1999	79.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>74.9</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>79.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>74.9</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>79.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	206.8	51.9	49.7	54.4	50.8	
4		1999	189.8	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>206.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	
10		<b>1999</b>	<b>189.8</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>206.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	
16		<b>1999</b>	<b>189.8</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>206.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	
20		<b>1999</b>	<b>189.8</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	9.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	
38		<b>1999</b>	<b>9.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	183.9	55.2	26.9	49.5	52.3	
40		1999	201.9	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>183.9</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	
44		<b>1999</b>	<b>201.9</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.8	0.2	-0.5	5.6	-0.5	
46		1999	-19.4	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.8	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	
50		1999	-2.5	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>206.8</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	
52		<b>1999</b>	<b>189.8</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	6 011.3		1 509.7	1 458.5	1 573.0	1 470.1	
2		1999	5 201.5	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	1 817.0		461.2	439.3	471.8	444.7	
4		1999	1 754.8	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>7 828.3</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 897.8</b>	<b>2 044.8</b>	<b>1 914.8</b>	
10		<b>1999</b>	<b>6 956.3</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	5.3		1.3	1.3	1.4	1.3	
14		1999	6.2	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7 833.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	
16		<b>1999</b>	<b>6 962.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7 833.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	
20		<b>1999</b>	<b>6 962.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	788.8		201.2	234.2	223.8	129.6	
26		1999	1 590.2	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	654.5		185.3	169.5	184.8	114.9	
30		1999	621.0	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	124.5		30.1	36.3	35.4	22.7	
32		1999	97.8	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 567.8</b>		<b>416.6</b>	<b>440.0</b>	<b>444.0</b>	<b>267.2</b>	
38		<b>1999</b>	<b>2 309.0</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	5 942.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	
40		1999	4 247.8	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>5 942.8</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	
44		<b>1999</b>	<b>4 247.8</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	27.4		52.8	-83.8	20.5	37.9	
46		1999	187.7	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	295.6		64.0	63.9	95.7	72.0	
50		1999	218.0	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7 833.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	
52		<b>1999</b>	<b>6 962.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnement :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 Pétrole brut médium et lourd	1
							1999	2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 Pétrole brut léger	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							1999	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							1999	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>459.3</b>	<b>428.7</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							1999	<b>38</b>
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							1999	<b>44</b>
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							1999	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	4 824.0		1 245.5	1 153.4	1 226.5	1 198.6	
2		1999	4 637.5	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	10 132.5		2 589.0	2 449.4	2 591.4	2 502.7	
4		1999	10 590.0	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	5 836.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	
6		1999	5 822.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	4 831.5		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	
8		1999	4 413.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>25 624.0</b>		<b>6 684.8</b>	<b>6 259.2</b>	<b>6 216.9</b>	<b>6 463.1</b>	
10		<b>1999</b>	<b>25 463.1</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	163.3		41.2	41.6	40.3	40.2	
12		1999	134.8	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	3 345.9		872.1	793.0	877.7	803.1	
14		1999	3 410.7	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>29 133.2</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	
16		<b>1999</b>	<b>29 008.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>29 133.2</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	
20		<b>1999</b>	<b>29 008.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	3 690.2		1 005.9	862.5	921.3	900.5	
26		1999	4 324.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	555.0		151.3	131.7	134.5	137.5	
30		1999	391.3	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	7 530.0		1 981.7	1 931.6	1 762.3	1 854.4	
32		1999	7 535.3	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	660.9		195.0	183.0	140.2	142.7	
34		1999	605.4	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>12 436.1</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>2 958.3</b>	<b>3 035.1</b>	
38		<b>1999</b>	<b>12 856.6</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	16 846.8		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	
40		1999	15 630.0	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>16 846.8</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	
44		<b>1999</b>	<b>15 630.0</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	184.2		- 208.1	203.7	50.1	138.5	
46		1999	754.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	112.9		37.0	27.3	25.5	23.1	
48		1999	113.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 446.8		-92.8	- 220.8	-58.3	-74.9	
50		1999	- 345.9	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>29 133.2</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>	
52		<b>1999</b>	<b>29 008.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat 11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus 13 14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta 31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales 43 44
-77.8	- 415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
- 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	-57.0	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	812.3	-	199.8	191.6	210.6	210.3	-
4		1999	800.1	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>812.3</b>	<b>-</b>	<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>210.6</b>	<b>210.3</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>800.1</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	61.2	-	4.1	3.9	4.3	48.9	-
12		1999	16.4	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	132.2	-	36.0	45.6	46.3	4.3	-
14		1999	154.6	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 005.7</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>971.1</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 005.7</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>971.1</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	192.8	-	41.1	54.6	48.1	49.0	-
32		1999	233.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	405.6	-	108.1	94.4	62.0	141.1	-
34		1999	468.8	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>598.4</b>	<b>-</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>702.7</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	328.6	-	79.6	61.5	99.8	87.7	-
40		1999	320.3	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>328.6</b>	<b>-</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>320.3</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	23.9	-	0.6	10.3	39.8	-26.8	-
46		1999	0.1	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	54.8	-	10.5	20.3	11.5	12.5	-
50		1999	-52.0	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 005.7</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>971.1</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
							1999	10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000 Condensat	11
							1999	12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
							1999	20
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000 - Alberta	31
							1999	32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	2000 <b>Total livré aux raffineries</b>	37
							1999	38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 <b>Exportations totales</b>	43
							1999	44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
							1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	504.4	-	129.3	121.7	129.3	124.1	-
4		1999	516.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>504.4</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>516.0</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	32.0	-	8.0	7.8	8.3	7.9	-
14		1999	29.5	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>536.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>-</b>
16		<b>1999</b>	<b>545.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>536.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>-</b>
20		<b>1999</b>	<b>545.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	528.6	-	137.1	127.9	140.3	123.3	-
26		1999	546.7	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>528.6</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>546.7</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	8.6	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-
46		1999	-0.2	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.8	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-
50		1999	-1.0	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>536.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>-</b>
52		<b>1999</b>	<b>545.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000 1999	Pentanes plus 13 14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	17 114.5	47 682.6	4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	
18		1999	15 992.4		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>17 114.5</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	
20		<b>1999</b>	<b>15 992.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	6 175.5		1 645.6	1 577.0	1 163.2	1 789.7	
22		1999	7 136.5	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	7 160.9		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	
24		1999	6 924.5	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	3 778.1		873.6	1 059.6	1 125.3	719.6	
26		1999	1 931.5	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>17 114.5</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	
38		<b>1999</b>	<b>15 992.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-		-	-	-	-	
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	
46		1999	12.1	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3		0.1	0.1	0.1	1.0	
50		1999	-12.1	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>17 114.5</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 288.6</b>	<b>4 186.6</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	
52		<b>1999</b>	<b>15 992.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total pétrole brut</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total prélèvements net</b>	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 Importations	17
							1999	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	- Québec	23
							1999	24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	- Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	- Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	- Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	- Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	- Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	- Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	71 711.0		18 709.0	17 606.5	18 151.4	17 244.1	
2		1999	70 493.7	210 622.0	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 416.9	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	983.6		203.0	258.8	270.2	251.6	
4		1999	878.5	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	70 727.4		18 506.0	17 347.7	17 881.2	16 992.5	
6		1999	69 615.2	208 163.5	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 235.8	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	3 896.1		767.0	840.3	1 113.2	1 175.6	
8		1999	3 430.7	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>66 831.3</b>		<b>17 739.0</b>	<b>16 507.4</b>	<b>16 768.0</b>	<b>15 816.9</b>	
10		1999	<b>66 184.5</b>	<b>195 570.8</b>	<b>17 798.8</b>	<b>15 529.8</b>	<b>16 745.6</b>	<b>16 110.3</b>	<b>16 204.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 448.2		392.4	351.2	362.7	341.9	
12		1999	1 371.0	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 283.5		368.3	312.9	292.0	310.3	
14		1999	1 241.2	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	6 025.4		1 579.6	1 514.9	1 474.1	1 456.8	
16		1999	6 019.7	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 185.2		542.1	572.3	548.8	522.0	
18		1999	2 103.5	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	63.3		303.7	197.8	-47.3	-390.9	
20		1999	690.3	498.2	383.1	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	55 825.7		14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	
22		1999	54 758.8	162 164.1	14 601.9	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
23	Total disposition	2000	66 831.3		17 739.0	16 507.4	16 768.0	15 816.9	
24		1999	66 184.5	195 568.8	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>55 825.7</b>		<b>14 552.9</b>	<b>13 558.3</b>	<b>14 137.7</b>	<b>13 576.8</b>	
26		1999	<b>54 758.8</b>	<b>162 164.1</b>	<b>14 601.9</b>	<b>12 676.4</b>	<b>13 929.6</b>	<b>13 550.9</b>	<b>13 546.3</b>
27	Received from distributor storage	2000	10 325.5		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	
28		1999	8 402.5	14 249.3	3 195.0	2 455.2	2 168.9	583.4	508.3
29	Imports	2000	534.3		103.4	72.0	282.6	76.3	
30		1999	223.9	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>66 685.5</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>	
34		1999	<b>63 385.2</b>	<b>177 217.4</b>	<b>17 856.7</b>	<b>15 181.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 195.9</b>	<b>14 109.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 689.6		796.4	707.0	635.4	550.8	
44		1999	2 713.9	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	6 006.8		1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6	
46		1999	6 373.9	11 388.2	1 980.4	1 684.3	1 687.4	1 021.8	559.5
47	- Manitoba	2000	783.2		284.6	214.1	165.3	119.2	
48		1999	763.9	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	879.6		306.7	238.7	190.3	143.9	
50		1999	878.2	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	8 592.1		2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2	
52		1999	8 128.5	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	1 811.3		581.5	483.9	441.3	304.6	
54		1999	1 791.9	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	28.2		7.0	6.6	7.4	7.2	
58		1999	31.7	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>20 790.8</b>		<b>6 198.0</b>	<b>5 598.6</b>	<b>4 872.7</b>	<b>4 121.5</b>	
62		1999	<b>20 682.0</b>	<b>44 799.6</b>	<b>6 321.2</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 293.9</b>	<b>3 807.1</b>	<b>2 934.4</b>
63	Exports	2000	33 053.3		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	
64		1999	31 030.1	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	9 831.8		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2	
66		1999	8 356.5	20 863.9	2 261.8	2 065.8	2 247.3	1 781.6	1 607.1
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 182.7		204.1	182.1	133.7	662.8	
68		1999	1 425.0	9 858.8	236.0	88.8	328.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	75.1		18.7	13.2	33.3	9.9	
70		1999	14.8	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 977.1		538.4	498.0	492.4	448.3	
72		1999	2 254.6	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-225.3		-32.6	-64.8	-45.2	-82.7	
74		1999	-377.8	114.7	204.0	-125.5	-92.5	-363.8	-72.3
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>66 685.5</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>	
76		1999	<b>63 385.2</b>	<b>177 217.4</b>	<b>17 856.7</b>	<b>15 181.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 195.9</b>	<b>14 109.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	2000	Production originale brute 1
							1999	2
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	2000	Production originale nette 5
							1999	6
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>15 113.1</b>	<b>16 059.2</b>	<b>15 865.8</b>	<b>15 545.6</b>	<b>16 789.2</b>	<b>16 338.3</b>	<b>17 470.6</b>	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
							1999	<b>10</b>
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
192.2	- 106.9	- 193.7	- 168.0	27.0	-49.7	281.3	2000	- Rectifications 19
							1999	20
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000	Disposition total 23
							1999	24
<b>12 657.3</b>	<b>13 357.9</b>	<b>13 170.1</b>	<b>12 998.9</b>	<b>13 907.5</b>	<b>13 411.1</b>	<b>14 356.2</b>	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							1999	<b>26</b>
230.0	223.8	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
<b>12 939.4</b>	<b>13 634.6</b>	<b>13 749.4</b>	<b>13 713.7</b>	<b>14 364.5</b>	<b>14 749.6</b>	<b>16 571.3</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	- Québec 43
							1999	44
386.5	323.6	360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	2000	- Ontario 45
							1999	46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	- Manitoba 47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000	- Alberta 51
							1999	52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
<b>2 303.6</b>	<b>2 213.2</b>	<b>2 111.4</b>	<b>2 337.5</b>	<b>3 286.4</b>	<b>3 957.1</b>	<b>4 974.0</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							1999	<b>62</b>
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	Exportations 63
							1999	64
1 220.3	1 362.0	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
1 617.4	1 558.0	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
- 138.8	42.4	166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
<b>12 939.4</b>	<b>13 634.6</b>	<b>13 749.4</b>	<b>13 713.7</b>	<b>14 364.5</b>	<b>14 749.6</b>	<b>16 571.3</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							1999	<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	727.3		199.2	162.3	193.7	172.1	
2		1999	335.6	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	35.4		3.3	6.0	7.0	19.1	
4		1999	199.1	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	691.9		195.9	156.3	186.7	153.0	
6		1999	136.5	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	647.7		184.5	145.9	175.2	142.1	
8		1999	105.0	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>44.2</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	
10		<b>1999</b>	<b>31.5</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	44.2		11.4	10.4	11.5	10.9	
12		1999	31.5	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-		-	-	-	-	
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-		-	-	-	-	
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	44.2		11.4	10.4	11.5	10.9	
24		1999	31.5	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000 Production originale brute	1
							1999	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
							1999	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000 Production originale nette	5
							1999	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
							1999	8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 <b>Prélèvements nets</b>	9
							1999	10
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
							1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
							1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
							1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	19
							1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	21
							1999	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000 Disposition total	23
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total du gaz marchand</b>	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
							1999	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	43
							1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	49
							1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	51
							1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	59
							1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b>	61
							1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	63
							1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
							1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
							1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
							1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
							1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	73
							1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
							1999	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	694.1	-	46.9	124.5	246.1	276.6	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	11.5	-	5.0	5.5	0.8	0.2	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	682.6	-	41.9	119.0	245.3	276.4	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>682.6</b>	-	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	2.5	-	0.4	0.5	0.8	0.8	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	12.8	-	2.8	3.5	1.4	5.1	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-4.9	-	-	-	-	-4.9	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	672.2	-	38.7	115.0	243.1	275.4	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	682.6	-	41.9	119.0	245.3	276.4	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>672.2</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>672.2</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	-
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	638.5	-	32.1	107.1	223.9	275.4	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	33.7	-	6.6	7.9	19.2	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>672.2</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	-
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Prélèvements nets</b>	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	7.6		1.9	1.9	2.0	1.8	
2		1999	97.6	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	7.6		1.9	1.9	2.0	1.8	
6		1999	97.6	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7.6</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	
10		<b>1999</b>	<b>97.6</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	7.6		1.9	1.9	2.0	1.8	
22		1999	97.6	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	7.6		1.9	1.9	2.0	1.8	
24		1999	97.6	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>7.6</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	
26		<b>1999</b>	<b>97.6</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7.6</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	
34		<b>1999</b>	<b>97.6</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	7.6		1.9	1.9	2.0	1.8	
46		1999	97.6	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>7.6</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	
62		<b>1999</b>	<b>97.6</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7.6</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	
76		<b>1999</b>	<b>97.6</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2 809.5	733.5	678.0	716.6	681.4	
2		1999	2 651.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	170.4	43.8	43.4	48.5	34.7	
4		1999	160.6	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	2 639.1	689.7	634.6	668.1	646.7	
6		1999	2 490.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>2 639.1</b>	<b>689.7</b>	<b>634.6</b>	<b>668.1</b>	<b>646.7</b>	
10		1999	<b>2 490.8</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	303.8	83.6	73.0	76.5	70.7	
12		1999	286.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	279.9	77.4	66.7	70.5	65.3	
14		1999	264.2	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	27.9	8.3	6.9	6.9	5.8	
16		1999	26.3	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	39.7	10.2	10.2	9.5	9.8	
18		1999	37.4	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-89.6	-24.5	-21.2	-28.7	-15.2	
20		1999	-84.6	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 077.4	534.7	499.0	533.4	510.3	
22		1999	1 960.8	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	2 639.1	689.7	634.6	668.1	646.7	
24		1999	2 490.8	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>2 077.4</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	
26		1999	<b>1 960.8</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	418.6	191.0	128.7	56.8	42.1	
28		1999	600.5	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>2 496.0</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	
34		1999	<b>2 561.3</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	888.3	208.6	225.4	219.9	234.4	
46		1999	1 198.3	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	879.6	306.7	238.7	190.3	143.9	
50		1999	878.2	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>1 767.9</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	
62		1999	<b>2 076.5</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	4.4	1.0	1.2	1.4	0.8	
64		1999	67.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	551.6	167.5	137.1	126.6	120.4	
66		1999	336.8	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	91.0	2.4	0.8	31.5	56.3	
68		1999	15.3	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-1.8	-	-0.8	-	-1.0	
70		1999	-1.0	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	21.2	0.9	7.1	7.0	6.2	
72		1999	32.5	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	61.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	
74		1999	33.4	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>2 496.0</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	
76		1999	<b>2 561.3</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute 1
							1999	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
595.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Prélèvements nets 9
							1999	10
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications 19
							1999	20
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total 23
							1999	24
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Total du gaz marchand 25
							1999	26
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
							1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
							1999	44
201.9	110.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	2000	- Ontario 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
							1999	48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
							1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
252.0	149.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	2000	Total des ventes services de gaz 61
							1999	62
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	2000	Exportations 63
							1999	64
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
154.2	266.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
11.0	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
							1999	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	59 157.2	15 610.0	14 609.6	14 891.8	14 045.8	
2		1999	59 023.2	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	718.1	138.6	193.8	198.5	187.2	
4		1999	456.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	58 439.1	15 471.4	14 415.8	14 693.3	13 858.6	
6		1999	58 566.6	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	3 248.4	582.5	694.4	938.0	1 033.5	
8		1999	3 325.7	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>55 190.7</b>	<b>14 888.9</b>	<b>13 721.4</b>	<b>13 755.3</b>	<b>12 825.1</b>	
10		1999	<b>55 240.9</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	843.4	233.9	207.5	207.5	194.5	
12		1999	823.8	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	990.8	288.1	242.7	220.1	239.9	
14		1999	977.0	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	5 251.5	1 383.3	1 322.5	1 284.9	1 260.8	
16		1999	5 177.7	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	1 758.9	423.2	467.8	446.7	421.2	
18		1999	1 780.9	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	389.9	331.6	199.3	43.4	- 184.4	
20		1999	664.2	349.5	260.2	157.4	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	45 956.2	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	
22		1999	45 817.3	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	55 190.7	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	
24		1999	55 240.9	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>45 956.2</b>	<b>12 228.8</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 552.7</b>	<b>10 893.1</b>	
26		1999	<b>45 817.3</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	8 857.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	
28		1999	5 906.2	2 392.7	1 702.4	1 535.5	275.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>54 813.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	
34		1999	<b>51 723.5</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	2 689.6	796.4	707.0	635.4	550.8	
44		1999	2 713.9	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 013.5	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	
46		1999	4 458.2	1 542.0	1 250.2	1 206.3	459.7	130.8
47	- Manitoba	2000	783.2	284.6	214.1	165.3	119.2	
48		1999	763.9	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	7 876.8	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	
52		1999	7 321.2	2 248.2	1 806.0	1 835.5	1 431.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	219.5	86.4	71.1	36.3	25.7	
54		1999	177.6	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>15 582.6</b>	<b>4 790.0</b>	<b>4 374.6</b>	<b>3 430.1</b>	<b>2 987.9</b>	
62		1999	<b>15 434.8</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>3 949.1</b>	<b>2 561.6</b>	<b>1 906.7</b>
63	Exports	2000	29 073.6	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	
64		1999	27 156.0	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	7 665.2	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	
66		1999	6 574.7	1 817.6	1 595.9	1 753.6	1 407.6	1 239.2
67	Deliveries to distributor storage	2000	812.6	186.9	118.0	69.4	438.3	
68		1999	1 091.4	156.2	13.2	252.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	41.5	12.5	6.8	11.1	11.1	
70		1999	14.8	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	1 745.3	476.6	433.5	429.4	405.8	
72		1999	2 024.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 107.1	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	
74		1999	- 572.5	- 284.3	- 196.8	-51.6	- 367.0	-69.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>54 813.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	
76		1999	<b>51 723.5</b>	<b>14 784.9</b>	<b>12 357.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 427.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
Approvisionnements :									
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute	1 2
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3 4
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette	5 6
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké	7 8
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Prélèvements nets	9 10
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	11 12
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13 14
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1)	15 16
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2)	17 18
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	2000 1999	- Rectifications	19 20
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand	21 22
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total	23 24
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000 1999	Total du gaz marchand	25 26
27.0	47.5	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages	31 32
10 491.7	11 017.6	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33 34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35 36
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard	37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick	41 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec	43 44
14.1	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	2000 1999	- Ontario	45 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	49 50
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	2000 1999	- Alberta	51 52
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Colombie-Britannique	53 54
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon	55 56
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	57 58
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut	59 60
1 499.8	1 512.4	1 387.2	1 492.9	2 177.3	2 786.8	3 596.5	2000 1999	Total des ventes services de gaz	61 62
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations	63 64
890.6	1 012.9	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz)	65 66
1 166.4	977.9	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67 68
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69 70
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux	71 72
- 166.3	8.9	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	2000 1999	Pertes dans les pipelines	73 74
10 491.7	11 017.6	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75 76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	8 082.6	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	
2		1999	8 135.1	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	47.7	11.9	10.0	15.4	10.4	
4		1999	61.7	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	
6		1999	8 073.4	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>8 034.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	
10		1999	<b>8 073.4</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	254.3	63.1	59.8	66.4	65.0	
12		1999	229.0	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	714.0	179.2	177.1	176.2	181.5	
16		1999	779.1	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	373.5	105.3	91.1	89.1	88.0	
18		1999	272.2	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 232.1	-3.4	19.7	-62.0	- 186.4	
20		1999	110.7	56.7	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	6 925.2	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	
22		1999	6 682.4	1 623.3	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	8 034.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	
24		1999	8 073.4	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>6 925.2</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 769.2</b>	<b>1 844.6</b>	
26		1999	<b>6 682.4</b>	<b>1 623.3</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 049.4	327.1	350.9	270.0	101.4	
28		1999	1 895.8	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>7 974.6</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	
34		1999	<b>8 578.2</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	563.1	137.4	131.3	140.0	154.4	
46		1999	398.3	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	715.3	147.9	135.3	195.4	236.7	
52		1999	807.3	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 432.9	451.5	371.8	375.1	234.5	
54		1999	1 442.9	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>2 711.3</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>710.5</b>	<b>625.6</b>	
62		1999	<b>2 648.5</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	3 336.8	835.7	854.8	899.4	746.9	
64		1999	3 806.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 615.0	427.5	401.0	418.0	368.5	
66		1999	1 445.0	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	279.1	14.8	63.3	32.8	168.2	
68		1999	318.3	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	
70		1999	1.0	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	210.6	60.9	57.4	56.0	36.3	
72		1999	197.8	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	- 179.9	-50.0	-50.1	-80.5	0.7	
74		1999	161.3	137.6	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>7 974.6</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	
76		1999	<b>8 578.2</b>	<b>2 203.0</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000	Production originale brute 1
							1999	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
							1999	4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000	Production originale nette 5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets 9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
							1999	14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
							1999	16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
							1999	18
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	2000	- Rectifications 19
							1999	20
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	2000	Livraison de gaz marchand 21
							1999	22
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000	Disposition total 23
							1999	24
<b>1 659.4</b>	<b>1 802.6</b>	<b>1 669.3</b>	<b>1 699.4</b>	<b>1 785.1</b>	<b>1 700.3</b>	<b>1 718.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand 25</b>
							<b>1999</b>	<b>26</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000	Destockage par les distributeurs 27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
							1999	32
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
							<b>1999</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
							1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
							1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
							1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
							1999	44
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000	- Ontario 45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
							1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
							1999	50
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	2000	- Alberta 51
							1999	52
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	2000	- Colombie-Britannique 53
							1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
							1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
							1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
							1999	60
<b>442.2</b>	<b>416.5</b>	<b>399.4</b>	<b>433.2</b>	<b>517.7</b>	<b>607.3</b>	<b>732.0</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
							<b>1999</b>	<b>62</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000	Exportations 63
							1999	64
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
							1999	66
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
							1999	68
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
							1999	70
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
							1999	72
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000	Pertes dans les pipelines 73
							1999	74
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
							<b>1999</b>	<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	194.1	54.1	50.7	38.1	51.2	
2		1999	211.5	628.7	60.4	42.3	51.8	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	
4		1999	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
6		1999	211.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
10		1999	211.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	31.4	8.8	8.2	6.0	8.4	
16		1999	36.5	106.2	10.1	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	12.9	3.4	3.0	3.5	3.0	
18		1999	13.0	35.3	4.5	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
22		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8
23	Total disposition	2000	193.9	54.0	50.6	38.1	51.2	
24		1999	211.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
26		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
34		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
54		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
62		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	149.6	41.8	39.4	28.6	39.8	
76		1999	162.0	486.7	45.8	32.3	39.4	41.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute 1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	38.6	9.1	8.6	8.8	12.1	
2		1999	39.3	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
6		1999	38.8	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
10		1999	38.8	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	0.6	-	0.2	0.1	0.3	
16		1999	0.1	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	0.2	-	0.2	-	-	-
18		1999	-	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
22		1999	38.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	38.3	8.8	8.6	8.8	12.1	
24		1999	38.8	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
26		1999	38.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
34		1999	38.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	9.3	1.8	1.6	1.3	4.6	
54		1999	7.0	19.5	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	28.2	7.0	6.6	7.4	7.2	
58		1999	31.7	90.5	8.8	7.7	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
62		1999	38.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	37.5	8.8	8.2	8.7	11.8	
76		1999	38.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest									
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius									
							Approvisionnements :		
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute	1
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	- Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	11
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	Disposition total	12
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Total du gaz marchand	13
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		18
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	2000	- Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000	- Territoires du Nord-Ouest	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Total des ventes services de gaz	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celcius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
30		1999	223.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>534.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>223.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	534.3	103.4	72.0	282.6	76.3	-
46		1999	221.5	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>534.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>223.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>534.3</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>223.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celcius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>76</b>

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Apr. Jan. à Avr.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	1 186.1		318.8	284.2	308.5	274.6	
02		1999	1 092.6	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	5.6		5.3	0.2	-	0.1	
04		1999	0.4	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	120.8		39.9	26.6	30.0	24.3	
06		1999	111.2	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	7.4		0.6	0.3	2.9	3.6	
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	13.3		3.4	3.3	3.3	3.3	
12		1999	14.6	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	3 279.4		905.8	815.6	795.2	762.8	
14		1999	3 273.7	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	154.1		23.6	40.0	45.6	44.9	
16		1999	90.7	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>3 454.2</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>	<b>847.0</b>	<b>814.6</b>	
18		<b>1999</b>	<b>3 379.0</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	7.6		0.1	1.6	2.7	3.2	
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	5.0		1.3	1.3	1.2	1.2	
24		1999	6.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	1 784.1		530.1	436.9	430.2	386.9	
26		1999	1 781.2	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	118.5		24.1	28.1	32.6	33.7	
28		1999	83.8	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>1 915.2</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>	<b>466.7</b>	<b>425.0</b>	
30		<b>1999</b>	<b>1 871.4</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	3 965.0		1 020.6	935.8	997.8	1 010.8	
36		1999	3 945.2	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	220.0		21.7	28.0	84.6	85.7	
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 185.0</b>		<b>1 042.3</b>	<b>963.8</b>	<b>1 082.4</b>	<b>1 096.5</b>	
40		<b>1999</b>	<b>3 964.5</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	2 430 066		640 025	598 029	621 360	570 652	
46		1999	2 387 798	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	302 171		78 526	69 713	77 537	76 395	
48		1999	315 354	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 732 237</b>		<b>718 551</b>	<b>667 742</b>	<b>698 897</b>	<b>647 047</b>	
50		<b>1999</b>	<b>2 703 152</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	07
							1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
							1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	2000	Canada	17
							1999		18
Butane									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	19
							1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
							1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	2000	Canada	29
							1999		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
							1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Alberta	35
							1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Colombie-Britannique	37
							1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
							1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							1999		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Forgetting Something?

Changing companies or even moving with the same company can be a very exciting time! So many things to do and so many details to look after... and then there's the packing... yikes!

There is one step that is essential to ensuring that you reach your destination with all the tools you need to do the job...

## Let us know where you're moving to!

Don't forget to give us your new address so that you can continue to receive your subscriptions. To ensure that you don't miss an issue, please fill in the form below and fax a copy to 1-800-889-9734.

# Vous oubliez quelque chose?

Changer de compagnie ou même déménager avec la compagnie peut être une expérience très excitante! Tant de choses à faire et de détails à considérer... et puis il y a l'emballage... aah!

Il existe un élément essentiel afin de garantir que vous atteigniez votre destination avec tous les outils dont vous avez besoin pour faire votre travail...

## Faites-nous savoir où vous déménagez!

N'oubliez pas de nous communiquer votre nouvelle adresse afin que vous puissiez continuer de profiter de vos abonnements. Afin que vous ne ratiez aucun numéro, veuillez remplir la formule ci-dessous et envoyer une télécopie au 1-800-889-9734.



### I've moved!

Please update the address  
on all my subscriptions.

### J'ai déménagé!

Veuillez mettre à jour l'adresse  
de tous mes abonnements.

Customer Number / Client n°

Name / Nom

Company / Compagnie

Department / Ministère

Attention

Address / Adresse

City/ Ville

Province

Postal Code / Code postal

( )

( )

Phone / Téléphone

Fax / Télécopieur



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

▶ \*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



**COURRIER**

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



**COURRIEL : order@statcan.ca**

(Veuillez écrire en majuscules)



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



**1 800 363-7629**  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

**Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\***

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$



\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.



Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).



Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.



Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI \_\_\_\_\_ et leur code de référence RI \_\_\_\_\_.



\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ☐ ou des études de marché, ☐ cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à order@statcan.ca.

**TOTAL**

**TPS (7 %)**

**TVP en vigueur**

**TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)**

**TOTAL GÉNÉRAL**

**PF099000**

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

www.statcan.ca

Canada



# Perspectives on Labour and Income

## Crucial to leading decision makers

The current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

### **Perspectives on Labour and Income**

meets your need for accurate, timely and comprehensive information.

The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

### **Your springboard to success**

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

**Perspectives** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

### **One easy decision: Subscribe today!**

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To subscribe:

CALL toll free 1 800 267-6677

FAX 1 877 287-4369

WRITE to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

Order via E-MAIL at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Or CONTACT your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

# L'emploi et le revenu en perspective

## Un outil essentiel pour les décideurs

De nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à

la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

### **Le tremplin à votre succès**

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre secteur d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

### **Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!**

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

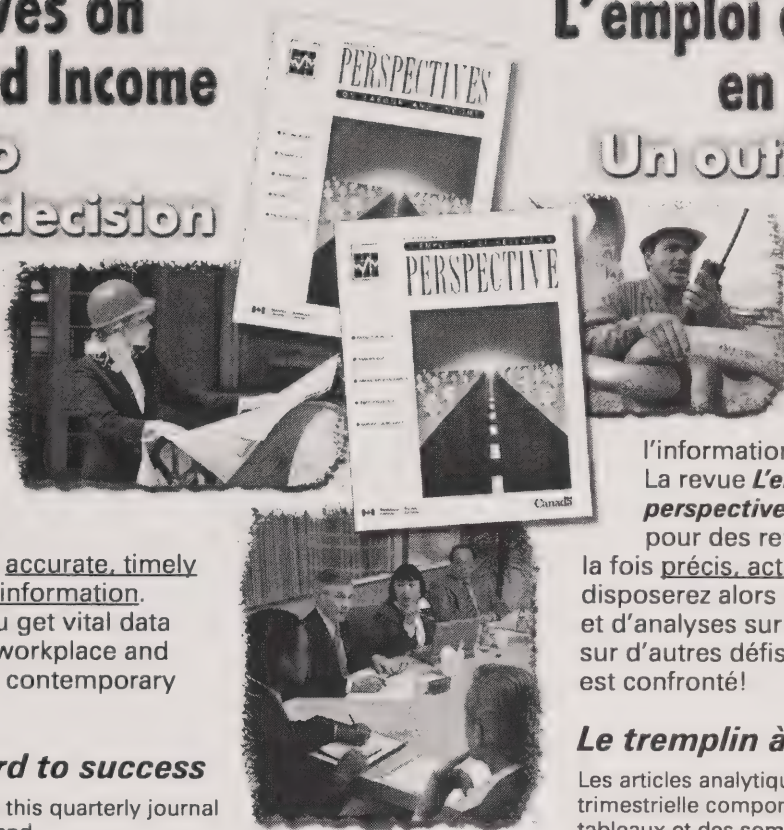
Pour vous abonner :

TÉLÉPHONEZ sans frais au 1 800 267-6677 TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369

ÉCRIVEZ à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Commandez par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Ou COMMUNIQUEZ avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.





# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques
- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)

Catalogue no. 26-006-XPB

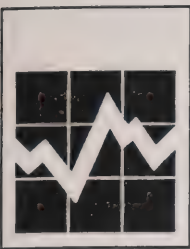
N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

May 2000

Mai 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

May 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Mai 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

September 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 5

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Septembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 5

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **May 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 2000 increased 7.2% amounting to 11.0 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in May 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 3.8% over May 1999.

The disposition of crude and equivalent for May is as follows: 8.1 million cubic metres (52.5%) were sent to Canadian refineries and 7.4 million cubic metres (48.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.3% to 17.9 billion cubic metres from 17.7 billion cubic metres in May 1999. Marketable Gas production for May amounted to 13.8 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for May 2000 is as follows: 2.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.3 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.9 billion cubic metres exported; 4.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Mai 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour mai 2000 a augmenté de 7,2% pour atteindre 11,0 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en mai 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 3,8% par rapport à mai 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de mai 2000 se répartit de la manière suivante: 8,1 millions de mètres cubes (52,5%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,4 millions de mètres cubes (48,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,3% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,7 milliards de mètres cubes (en mai 1999). En mai 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,8 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois de mai 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,3 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	13 620.1		2 755.2	2 611.9	2 799.5	2 668.7	2 784.8
2		1999	12 324.9	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	20 534.4		4 208.4	3 923.9	4 228.6	4 024.2	4 149.3
4		1999	19 476.9	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	7 583.2		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	7 326.7	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	6 141.8		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8	1 310.3
8		1999	5 593.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>47 879.5</b>		<b>9 813.9</b>	<b>9 192.2</b>	<b>9 427.1</b>	<b>9 454.7</b>	<b>9 991.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>44 721.7</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	223.5		45.3	45.5	44.6	44.5	43.6
12		1999	189.1	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	4 599.2		917.9	867.0	960.9	894.6	958.8
14		1999	4 534.3	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>52 702.2</b>		<b>10 777.1</b>	<b>10 104.7</b>	<b>10 432.6</b>	<b>10 393.8</b>	<b>10 994.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>49 445.1</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
18		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>74 165.5</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	<b>15 342.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>69 627.6</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	7 824.8		1 748.5	1 577.0	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	8 920.9	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	9 058.7		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	1 897.8
24		1999	8 616.0	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	11 022.0		2 236.1	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	10 675.0	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 517.3		336.6	301.2	319.3	252.4	307.8
30		1999	1 210.1	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	9 888.9		2 052.9	2 022.5	1 845.8	1 926.1	2 041.6
32		1999	9 709.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 330.2		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 391.6	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>40 641.9</b>		<b>8 446.6</b>	<b>8 057.6</b>	<b>8 089.5</b>	<b>7 990.3</b>	<b>8 057.9</b>
38		<b>1999</b>	<b>40 523.2</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	33 484.6		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	7 412.6
40		1999	28 168.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>33 484.6</b>		<b>6 800.2</b>	<b>6 288.3</b>	<b>6 417.7</b>	<b>6 565.8</b>	<b>7 412.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>28 168.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-56.9		- 196.3	58.7	136.5	160.6	- 216.4
46		1999	972.1	800.0	- 189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	138.9		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	139.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-43.0		-21.8	- 140.6	47.5	9.2	62.7
50		1999	- 175.3	- 990.0	25.8	- 120.9	38.3	- 138.7	20.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>74 165.5</b>		<b>15 065.7</b>	<b>14 291.3</b>	<b>14 716.7</b>	<b>14 749.0</b>	<b>15 342.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>69 627.6</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat	11 12
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 351.2	10 566.0	10 888.1	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-82.5	- 599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	- 141.5	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 114.9	112.8	- 325.3	- 362.1	-39.9	- 101.3	16.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	3 672.0		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	1 879.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	3 672.0		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	1 879.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	3 672.0		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	1 879.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	3 672.0		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	1 879.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	326.6		102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	326.6		102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	-	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	3 398.1		698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	1 906.4	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	3 398.1		698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	1 906.4	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-52.7		-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-26.7	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	3 672.0		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	1 879.7	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus	13 14
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	23.0	88.0	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	87.2	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
-	-	110.3	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
-	110.2	198.3	-	-	-	-	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	187.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	113.3	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	167.9	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>167.9</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	113.3	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	19.6	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>113.3</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>187.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	95.4	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	100.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>100.0</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>100.0</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>100.0</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	95.4	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	100.0	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>100.0</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>95.4</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>100.0</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	<b>Total pétrole brut 9 10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pentanes plus 13 14
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	<b>Total prélèvements net 15 16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	<b>Total livré aux raffineries 37 38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	<b>Exportations totales 43 44</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51 52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	258.3		51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	237.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>237.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>237.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>237.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9		-	27.3	0.6	-	-
26		1999	9.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>		<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>9.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	235.9		55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	247.0	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>235.9</b>		<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>247.0</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.7		0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-18.9	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-10.2		-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-0.8	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>258.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>237.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
							1999	2
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	2000 Pétrole brut léger et médium	3
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
							1999	8
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
							<b>1999</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
							1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
							1999	14
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
							<b>1999</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	17
							1999	18
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
							1999	24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
							1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
							1999	36
<b>9.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.0</b>	<b>-</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	2000 Exportation aux États-Unis	39
							1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
							1999	42
<b>37.0</b>	<b>45.9</b>	<b>47.3</b>	<b>48.0</b>	<b>55.4</b>	<b>52.6</b>	<b>56.8</b>	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
							<b>1999</b>	<b>44</b>
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
							1999	48
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>46.0</b>	<b>47.0</b>	<b>46.8</b>	<b>48.2</b>	<b>51.6</b>	<b>50.5</b>	<b>53.9</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	7 561.2		1 509.7	1 458.5	1 573.0	1 470.1	1 549.9
2		1999	6 521.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	2 270.7		461.2	439.3	471.8	444.7	453.7
4		1999	2 181.9	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>9 831.9</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 897.8</b>	<b>2 044.8</b>	<b>1 914.8</b>	<b>2 003.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>8 703.2</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	6.7		1.3	1.3	1.4	1.3	1.4
14		1999	7.3	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	996.8		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	1 899.6	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	752.9		185.3	169.5	184.8	114.9	98.4
30		1999	763.4	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	167.7		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	128.0	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 917.4</b>		<b>416.6</b>	<b>440.0</b>	<b>444.0</b>	<b>267.2</b>	<b>349.6</b>
38		<b>1999</b>	<b>2 791.0</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	7 601.0		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	5 502.0	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>7 601.0</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>5 502.0</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-51.1		52.8	-83.8	20.5	37.9	-78.5
46		1999	144.1	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	371.3		64.0	63.9	95.7	72.0	75.7
50		1999	273.4	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>9 838.6</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 899.1</b>	<b>2 046.2</b>	<b>1 916.1</b>	<b>2 005.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>8 710.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
-10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	6 058.9		1 245.5	1 153.4	1 226.5	1 198.6
2		1999	5 803.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4
3	Light and Medium Crude Oil	2000	12 582.5		2 589.0	2 449.4	2 591.4	2 502.7
4		1999	13 246.6	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	7 583.2		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0
6		1999	7 326.7	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8
7	Crude Bitumen	2000	6 141.8		1 186.5	1 148.1	1 241.1	1 255.8
8		1999	5 593.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>32 366.4</b>		<b>6 684.8</b>	<b>6 259.2</b>	<b>6 216.9</b>	<b>6 463.1</b>
10		<b>1999</b>	<b>31 970.1</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>
11	Condensate	2000	202.5		41.2	41.6	40.3	40.2
12		1999	168.7	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3
13	Pentanes Plus	2000	4 214.9		872.1	793.0	877.7	803.1
14		1999	4 293.1	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>
16		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-
22		1999	-	52.1	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	4 325.7		1 005.9	862.5	921.3	900.5
26		1999	5 166.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	764.4		151.3	131.7	134.5	137.5
30		1999	446.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9
31	- Alberta	2000	9 469.0		1 981.7	1 931.6	1 762.3	1 854.4
32		1999	9 309.8	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9
33	- British Columbia	2000	827.9		195.0	183.0	140.2	142.7
34		1999	766.6	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>15 387.0</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>2 958.3</b>	<b>3 035.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>15 689.7</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>
39	Exports to the United States	2000	21 718.2		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6
40		1999	20 119.1	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>21 718.2</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>20 119.1</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	10.9		- 208.1	203.7	50.1	138.5
46		1999	891.4	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	138.9		37.0	27.3	25.5	23.1
48		1999	139.3	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1
49	Losses and Adjustments	2000	- 471.2		-92.8	- 220.8	-58.3	-74.9
50		1999	- 407.6	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>36 783.8</b>		<b>7 598.1</b>	<b>7 093.8</b>	<b>7 134.9</b>	<b>7 306.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>36 431.9</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-77.8	-415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	-205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-124.0	71.0	-401.2	-415.2	-139.6	-168.4	-57.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 027.6	199.8	191.6	210.6	210.3	215.3
4		1999	997.8	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 027.6</b>	<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>210.6</b>	<b>210.3</b>	<b>215.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>997.8</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	21.0	4.1	3.9	4.3	4.3	4.4
12		1999	20.4	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	223.8	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	196.7	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	252.2	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	271.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	502.3	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	625.0	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>754.5</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>896.9</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	418.1	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	393.8	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>418.1</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>393.8</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	33.1	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-23.2	-19.5	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	66.7	10.5	20.3	11.5	12.5	11.9
50		1999	-52.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 272.4</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 214.9</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
176.1	183.6	180.6	196.3	204.1	199.6	208.2	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
3.6	3.7	3.7	4.0	4.2	4.1	4.2	2000 1999	Condensat 11 12
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	2000 1999	Pentanes plus 13 14
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	2000 1999	- Alberta 31 32
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	2000 1999	Exportations totales 43 44
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-11.2	-14.5	-0.9	4.5	-0.2	-6.9	8.2	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
223.3	229.0	220.8	242.0	249.8	239.0	251.8	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	627.9	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	646.3	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>627.9</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>646.3</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	40.5	-	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	37.2	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>683.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>683.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	669.8	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	685.4	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>669.8</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		<b>1999</b>	<b>685.4</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.5	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-0.9	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.0	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>668.4</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>683.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut lourd 1 2
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique 5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 7 8
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	2000 1999	Total pétrole brut 9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat 11 12
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	2000 1999	Pentanes plus 13 14
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	Total prélèvements net 15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 17 18
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19 20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 23 24
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	- Ontario 25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 27 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 29 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Alberta 31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique 33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 35 36
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	2000 1999	Total livré aux raffineries 37 38
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation aux États-Unis 39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 41 42
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportations totales 43 44
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	2000 1999	Variations nettes des stocks 45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 47 48
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	2000 1999	Pertes et rectifications 49 50
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
18		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
20		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	7 498.2		1 645.6	1 577.0	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	8 753.0	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	9 058.7		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	1 897.8
24		1999	8 616.0	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	4 906.4		873.6	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	2 813.6	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
38		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-13.3	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3		0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	13.3	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	21 463.3		4 288.6	4 186.6	4 284.1	4 355.2	4 348.8
52		1999	20 182.5	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>16</b>
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 Importations	17
							1999	18
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
							<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	2000 Aux raffineries - Atlantique	21
							1999	22
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 - Québec	23
							1999	24
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	2000 - Ontario	25
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
							<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>44</b>
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000 Variations nettes des stocks	45
							1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	2000 Pertes et rectifications	49
							1999	50
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
							<b>1999</b>	<b>52</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	89 861.3		18 709.0	17 598.8	18 148.1	17 246.7	18 158.7
2		1999	88 366.5	210 622.0	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 416.9	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	1 238.1		203.0	258.8	270.2	251.6	254.5
4		1999	1 078.7	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	88 623.2		18 506.0	17 340.0	17 877.9	16 995.1	17 904.2
6		1999	87 287.8	208 163.5	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 235.8	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	5 450.6		767.0	840.3	1 113.2	1 175.6	1 554.5
8		1999	4 898.8	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>83 172.6</b>		<b>17 739.0</b>	<b>16 499.7</b>	<b>16 764.7</b>	<b>15 819.5</b>	<b>16 349.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>82 389.0</b>	<b>195 568.8</b>	<b>17 798.8</b>	<b>15 529.8</b>	<b>16 745.6</b>	<b>16 110.3</b>	<b>16 204.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 777.9		392.4	351.2	362.7	341.9	329.7
12		1999	1 691.0	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 605.7		368.3	312.9	292.0	310.3	322.2
14		1999	1 563.6	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	7 637.1		1 579.6	1 514.9	1 474.1	1 456.8	1 611.7
16		1999	7 640.7	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 749.8		542.1	572.3	548.8	522.0	564.6
18		1999	2 672.6	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	- 182.8		303.7	190.1	- 50.6	- 388.3	- 237.7
20		1999	515.8	498.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	69 584.9		14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	13 759.2
22		1999	68 305.3	162 164.3	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
23	Total disposition	2000	83 172.6		17 739.0	16 499.7	16 764.7	15 819.5	16 349.7
24		1999	82 389.0	195 568.8	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>69 584.9</b>		<b>14 552.9</b>	<b>13 558.3</b>	<b>14 137.7</b>	<b>13 576.8</b>	<b>13 759.2</b>
26		<b>1999</b>	<b>68 305.3</b>	<b>162 164.3</b>	<b>14 602.1</b>	<b>12 676.4</b>	<b>13 929.6</b>	<b>13 550.9</b>	<b>13 546.3</b>
27	Received from distributor storage	2000	10 838.7		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	9 083.4	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	614.5		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	279.0	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>81 038.1</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>	<b>14 352.6</b>
34		<b>1999</b>	<b>77 667.7</b>	<b>177 816.7</b>	<b>17 784.5</b>	<b>15 261.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 360.9</b>	<b>14 109.7</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 087.1		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 130.7	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	6 640.2		1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6	633.4
46		1999	7 069.8	11 545.9	1 980.4	1 684.3	1 755.0	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	849.5		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	831.6	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	957.1		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	960.4	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	10 182.2		2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2	1 590.1
52		1999	9 657.1	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	2 065.8		581.5	483.9	441.3	304.6	254.5
54		1999	2 063.0	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	39.2		7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	40.2	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>23 821.1</b>		<b>6 198.0</b>	<b>5 598.6</b>	<b>4 872.7</b>	<b>4 121.5</b>	<b>3 030.3</b>
62		<b>1999</b>	<b>23 752.8</b>	<b>44 957.3</b>	<b>6 321.2</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.5</b>	<b>3 847.1</b>	<b>2 963.2</b>
63	Exports	2000	40 942.9		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	38 900.9	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	11 689.2		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2	1 857.4
66		1999	9 986.1	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 240.6		204.1	182.1	133.7	662.8	1 057.9
68		1999	2 587.4	9 961.1	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	48.4		18.7	13.2	33.3	9.9	-26.7
70		1999	3.8	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 428.4		538.4	498.0	492.4	448.3	451.3
72		1999	2 772.9	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 132.5		-32.6	-64.8	-45.2	-82.7	92.8
74		1999	- 336.2	119.0	-49.1	-42.9	-49.1	-250.1	-98.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>81 038.1</b>		<b>18 320.0</b>	<b>17 110.9</b>	<b>16 394.0</b>	<b>14 860.6</b>	<b>14 352.6</b>
76		<b>1999</b>	<b>77 667.7</b>	<b>177 816.7</b>	<b>17 784.5</b>	<b>15 261.4</b>	<b>16 151.2</b>	<b>14 360.9</b>	<b>14 109.7</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	2000 1999	Production originale brute 1
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	2000 1999	Production originale nette 3
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000 1999	Prélèvements nets 5
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
192.2	- 106.9	- 193.7	- 168.0	27.0	-49.7	281.3	2000 1999	- Rectifications 10
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	2000 1999	Disposition total 12
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	2000 1999	Total du gaz marchand 13
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 21
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec 22
394.8	336.6	360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	2000 1999	- Ontario 23
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba 24
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 1999	- Saskatchewan 25
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	2000 1999	- Alberta 26
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 28
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 30
2 311.9	2 226.2	2 111.4	2 337.5	3 286.4	3 957.1	4 974.0	2000 1999	Total des ventes services de gaz 31
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000 1999	Exportations 32
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 36
- 141.9	-64.1	166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	2000 1999	Pertes dans les pipelines 37
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	958.1	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	481.4	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	39.2	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	224.2	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	918.9	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	257.2	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	861.8	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	213.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>57.1</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>43.9</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	43.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	57.1	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	43.9	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute	1
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette	3
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	Moins gaz injecté et stocké	4
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Prélèvements nets	5
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Pertes lors de traitement (1)	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Rectifications	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	11
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	Disposition total	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	Autres arrivages	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	993.8	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	13.0	5.0	5.5	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	980.8	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>980.8</b>	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	3.3	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	13.4	2.8	3.5	1.4	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-4.7	-	-	-	-4.9	0.2
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	968.8	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	980.8	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	934.0	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	34.8	6.6	7.9	19.2	-	1.1
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>968.8</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 14
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 16
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 20
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 22
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 28
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 60
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	9.4		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
2		1999	121.1	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	9.4		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
6		1999	121.1	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>9.4</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>121.1</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	9.4		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
22		1999	121.1	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	9.4		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
24		1999	121.1	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>9.4</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
26		<b>1999</b>	<b>121.1</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>9.4</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
34		<b>1999</b>	<b>121.1</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	9.4		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
46		1999	121.1	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>9.4</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
62		<b>1999</b>	<b>121.1</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>9.4</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
76		<b>1999</b>	<b>121.1</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Volumens en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnementnements :	
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	10
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Livraison de gaz marchand	11
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999 Disposition total	12
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 Total des ventes services de gaz	33
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	3 490.4	733.5	670.3	713.3	684.0	689.3
2		1999	3 308.0	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	219.6	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	207.5	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	3 270.8	689.7	626.9	664.8	649.3	640.1
6		1999	3 100.5	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>3 270.8</b>	<b>689.7</b>	<b>626.9</b>	<b>664.8</b>	<b>649.3</b>	<b>640.1</b>
10		1999	<b>3 100.5</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	372.0	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	351.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	342.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	323.8	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	34.3	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	32.4	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	48.7	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	46.0	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 117.0	-24.5	-28.9	-32.0	-12.6	-19.0
20		1999	- 102.8	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 590.3	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	2 449.4	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	3 270.8	689.7	626.9	664.8	649.3	640.1
24		1999	3 100.5	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>2 590.3</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>2 449.4</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	436.4	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	613.7	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>3 026.7</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>3 063.1</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 151.4	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 435.2	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	957.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	960.4	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>2 108.5</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>2 395.6</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	5.6	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	77.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	645.2	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	411.4	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	182.0	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	108.5	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-2.7	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-1.3	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	27.4	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	38.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	60.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	32.5	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>3 026.7</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>3 063.1</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnements :	
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000 Production originale brute	1
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000 Prélèvements nets	5
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999 - Rectifications	10
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Livraison de gaz marchand	11
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999 Disposition total	12
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000 Total du gaz marchand	13
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
							1999	18
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	28
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	2000 Total des ventes services de gaz	33
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999 Exportations	34
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999 Gaz consommé dans les réseaux	38
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	2000 Pertes dans les pipelines	39
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	40
							1999	41

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	73 698.2	15 610.0	14 609.6	14 891.8	14 045.8	14 541.0
2		1999	73 774.8	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	906.3	138.6	193.8	198.5	187.2	188.2
4		1999	573.8	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	72 791.9	15 471.4	14 415.8	14 693.3	13 858.6	14 352.8
6		1999	73 201.0	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	4 588.8	582.5	694.4	938.0	1 033.5	1 340.4
8		1999	4 685.5	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>68 203.1</b>	<b>14 888.9</b>	<b>13 721.4</b>	<b>13 755.3</b>	<b>12 825.1</b>	<b>13 012.4</b>
10		<b>1999</b>	<b>68 515.5</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 023.7	233.9	207.5	207.5	194.5	180.3
12		1999	1 006.7	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 249.8	288.1	242.7	220.1	239.9	259.0
14		1999	1 239.8	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	6 629.5	1 383.3	1 322.5	1 284.9	1 260.8	1 378.0
16		1999	6 575.7	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 231.1	423.2	467.8	446.7	421.2	472.2
18		1999	2 259.9	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	156.8	331.6	199.3	43.4	- 184.4	- 233.1
20		1999	501.4	349.5	260.2	157.4	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	56 912.2	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	10 956.0
22		1999	56 932.0	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	68 203.1	14 888.9	13 721.4	13 755.3	12 825.1	13 012.4
24		1999	68 515.5	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>56 912.2</b>	<b>12 228.8</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 552.7</b>	<b>10 893.1</b>	<b>10 956.0</b>
26		<b>1999</b>	<b>56 932.0</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	9 060.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 263.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>65 972.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
34		<b>1999</b>	<b>63 195.7</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 087.1	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 130.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 143.2	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	129.7
46		1999	4 725.4	1 542.0	1 250.2	1 273.9	499.7	159.6
47	- Manitoba	2000	849.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	831.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	9 225.5	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	1 348.7
52		1999	8 591.3	2 248.2	1 806.0	1 835.5	1 431.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	241.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	198.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>17 546.4</b>	<b>4 790.0</b>	<b>4 374.6</b>	<b>3 430.1</b>	<b>2 987.9</b>	<b>1 963.8</b>
62		<b>1999</b>	<b>17 477.9</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>4 016.7</b>	<b>2 601.6</b>	<b>1 935.5</b>
63	Exports	2000	35 881.1	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	34 029.4	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	9 090.4	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	7 836.4	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 469.9	186.9	118.0	69.4	438.3	657.3
68		1999	1 878.3	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	15.0	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	5.8	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 149.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	2 496.2	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 179.6	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	-72.5
74		1999	- 528.3	-56.5	-114.2	-8.2	-253.3	-96.1
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>65 972.7</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
76		<b>1999</b>	<b>63 195.7</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000 1999	Production originale brute 1
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	2000 1999	Production originale nette 3
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets 5</b>
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	2000 1999	- Rectifications 10
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000 1999	Disposition total 12
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 914.7</b>	<b>10 715.7</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 041.1</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 13</b>
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 222.9</b>	<b>11 222.6</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 666.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 21
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000 1999	- Québec 22
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	2000 1999	- Ontario 23
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000 1999	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 25
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	2000 1999	- Alberta 26
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 30
<b>1 500.0</b>	<b>1 512.4</b>	<b>1 387.2</b>	<b>1 492.9</b>	<b>2 177.3</b>	<b>2 786.8</b>	<b>3 596.5</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	2000 1999	Exportations 32
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
1 209.4	1 158.2	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 36
- 169.3	-97.6	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	2000 1999	Pertes dans les pipelines 37
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 222.9</b>	<b>11 222.6</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 666.4</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	10 329.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	10 367.2	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	59.5	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	72.7	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	10 294.5	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>10 269.5</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>10 294.5</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	321.8	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	288.7	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	919.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	986.5	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	447.6	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	351.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 217.9	- 3.4	19.7	- 62.0	- 186.4	14.2
20		1999	117.2	56.5	- 2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	8 798.6	1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	8 550.2	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	10 269.5	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	10 294.5	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>8 798.6</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 769.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>8 550.2</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 341.8	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 206.0	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>10 140.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		<b>1999</b>	<b>10 756.2</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	721.7	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	511.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	956.7	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 065.8	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 558.3	451.5	371.8	375.1	234.5	125.4
54		1999	1 649.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>3 236.7</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>710.5</b>	<b>625.6</b>	<b>525.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>3 226.6</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	4 122.2	835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	4 793.7	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 953.6	427.5	401.0	418.0	368.5	338.6
66		1999	1 738.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	588.7	14.8	63.3	32.8	168.2	309.6
68		1999	600.6	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	1.3	- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	- 0.4
70		1999	- 0.7	5.2	3.0	3.2	- 2.0	- 1.7
71	Pipeline Fuel	2000	251.5	60.9	57.4	56.0	36.3	40.9
72		1999	238.1	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	- 13.6	- 50.0	- 50.1	- 80.5	0.7	166.3
74		1999	159.6	250.9	137.8	49.3	8.8	- 1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>10 140.4</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		<b>1999</b>	<b>10 756.2</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000 1999	Production originale brute 1
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000 1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 1999	Production originale nette 3
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Moins gaz injecté et stocké 4
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	2000 1999	<b>Prélèvements nets 5</b>
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	2000 1999	Emploi et utilisation sur les chantiers 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Emploi et utilisation dans les collecteurs 7
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	2000 1999	- Pertes lors de traitement (1) 8
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	2000 1999	- Utilisation dans les usines (2) 9
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	2000 1999	- Rectifications 10
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	2000 1999	Livraison de gaz marchand 11
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	2000 1999	Disposition total 12
<b>1 659.4</b>	<b>1 802.6</b>	<b>1 669.3</b>	<b>1 699.4</b>	<b>1 785.1</b>	<b>1 700.3</b>	<b>1 718.1</b>	2000 1999	<b>Total du gaz marchand 13</b>
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	2000 1999	Destockage par les distributeurs 14
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 15
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Autres arrivages 16
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	2000 1999	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 17</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 18
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 19
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouvelle-Écosse 20
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nouveau-Brunswick 21
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 22
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	2000 1999	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 24
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Saskatchewan 25
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	2000 1999	- Alberta 26
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Yukon 28
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 29
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Nunavut 30
<b>442.2</b>	<b>416.5</b>	<b>399.4</b>	<b>433.2</b>	<b>517.7</b>	<b>607.3</b>	<b>732.0</b>	2000 1999	<b>Total des ventes services de gaz 31</b>
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	2000 1999	Exportations 32
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	2000 1999	Ventes directes (excluant services de gaz) 33
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	2000 1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 34
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	2000 1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 35
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	2000 1999	Gaz consommé dans les réseaux 36
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	2000 1999	Pertes dans les pipelines 37
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	2000 1999	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 38</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	247.8	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	264.5	628.7	60.4	42.3	51.8	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	0.5	-	-	-	-
5	Net new production	2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	264.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
10		1999	264.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	40.1	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	45.9	106.2	10.1	7.4	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	16.5	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	14.8	35.3	4.5	2.6	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	247.6	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	264.5	628.2	60.4	42.3	51.8	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
26		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
34		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
62		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	191.0	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
76		1999	203.8	486.7	32.3	39.4	44.5	41.8

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							Approvisionnementnements :	
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000 Production originale brute	1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 Production originale nette	3
-	-	-	-	-	-	-	1999 Moins gaz injecté et stocké	4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000 Prélèvements nets	5
-	-	-	-	-	-	-	1999 Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999 - Pertes lors de traitement (1)	8
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	2000 - Utilisation dans les usines (2)	9
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Rectifications	10
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 Livraison de gaz marchand	11
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999 Disposition total	12
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 Total du gaz marchand	13
-	-	-	-	-	-	-	1999 Destockage par les distributeurs	14
-	-	-	-	-	-	-	2000 Importations	15
-	-	-	-	-	-	-	1999 Autres arrivages	16
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve	19
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Île-Du-Prince-Édouard	20
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse	21
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Nouveau-Brunswick	22
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Ontario	24
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba	25
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Saskatchewan	26
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta	27
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Colombie-Britannique	28
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 - Yukon	29
-	-	-	-	-	-	-	1999 - Territoires du Nord-Ouest	30
-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 Total des ventes services de gaz	33
-	-	-	-	-	-	-	1999 Exportations	34
-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz)	35
-	-	-	-	-	-	-	1999 Livraisons aux entrepôts des distributeurs	36
-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	37
-	-	-	-	-	-	-	1999 Gaz consommé dans les réseaux	38
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	2000 TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	134.6	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	49.5	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	134.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	49.0	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	134.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	49.0	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	13.8	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.2	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	5.9	-	0.2	-	-	5.7
18		1999	-	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	48.8	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	134.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	49.0	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
26		1999	48.8	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
34		1999	48.8	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	75.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	8.6	19.5	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	39.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	40.2	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
62		1999	48.8	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	114.6	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
76		1999	48.8	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	279.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>614.5</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>279.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	614.5	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	276.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>614.5</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>279.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>614.5</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>279.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to May Jan. à Mai	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	1 513.6		318.8	284.2	308.5	274.6	327.5
02		1999	1 425.2	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	12.7		5.3	0.2	-	0.1	7.1
04		1999	7.6	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	162.0		39.9	26.6	30.0	24.3	41.2
06		1999	153.0	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	10.8		0.6	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	16.6		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	17.4	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	4 124.3		905.8	815.6	795.2	762.8	844.9
14		1999	4 131.6	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	203.9		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	108.4	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 355.6</b>		<b>933.4</b>	<b>859.2</b>	<b>847.0</b>	<b>814.6</b>	<b>901.4</b>
18		<b>1999</b>	<b>4 257.4</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	10.7		0.1	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	6.2		1.3	1.3	1.2	1.2	1.2
24		1999	7.6	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	2 221.3		530.1	436.9	430.2	386.9	437.2
26		1999	2 225.1	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	159.0		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	105.9	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 397.2</b>		<b>555.6</b>	<b>467.9</b>	<b>466.7</b>	<b>425.0</b>	<b>482.0</b>
30		<b>1999</b>	<b>2 338.6</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	4 961.9		1 020.6	935.8	997.8	1 010.8	996.9
36		1999	5 103.8	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	300.0		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 261.9</b>		<b>1 042.3</b>	<b>963.8</b>	<b>1 082.4</b>	<b>1 096.5</b>	<b>1 076.9</b>
40		<b>1999</b>	<b>5 123.1</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	3 047 810		640 025	598 029	621 360	570 652	617 744
46		1999	3 015 068	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	381 332		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	392 475	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>3 429 142</b>		<b>718 551</b>	<b>667 742</b>	<b>698 897</b>	<b>647 047</b>	<b>696 905</b>
50		<b>1999</b>	<b>3 407 543</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
							Utilisation en recyclage		
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	2000	Pertes (1)	01
							1999		02
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	2000	Gaz brûlé (2)	03
							1999		04
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	2000	Consommation (2)	05
							1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Propane		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	07
							1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
							1999		10
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	2000	Saskatchewan	11
							1999		12
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	2000	Alberta	13
							1999		14
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	2000	Colombie-Britannique	15
							1999		16
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	2000	Canada	17
							1999		18
							Butane		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Nouvelle-Écosse	19
							1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
							1999		22
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2000	Saskatchewan	23
							1999		24
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	2000	Alberta	25
							1999		26
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	2000	Colombie-Britannique	27
							1999		28
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	2000	Canada	29
							1999		30
							Ethane (avant déplacement miscible)		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
							1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
							1999		34
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Alberta	35
							1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Colombie-Britannique	37
							1999		38
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	2000	Canada	39
							1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique							Soufre		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
							1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
							1999		44
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	2000	Alberta	45
							1999		46
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	2000	Colombie-Britannique	47
							1999		48
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	2000	Canada	49
							1999		50

1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



## SERVICES INDICATORS

# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

**T**he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, **Services Indicators** brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing **timely** updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

**Services Indicators** brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, **Services Indicators** gives you the complete picture for the first time!

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to **Services Indicators** for current information on these industries ... both **at-a-glance** and **in more detail** than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, **Services Indicators** is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to **Services Indicators** today!

**Services Indicators** (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA or MasterCard. Via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## INDICATEURS DES SERVICES

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur ESSENTIEL!

**L**e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre **Indicateurs des services**. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus **opportuns** du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

**Indicateurs des services** rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, **Indicateurs des services** brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter **Indicateurs des services** pour trouver des renseignements **courants** sur ces branches d'activité... tant sous une **forme sommaire** qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

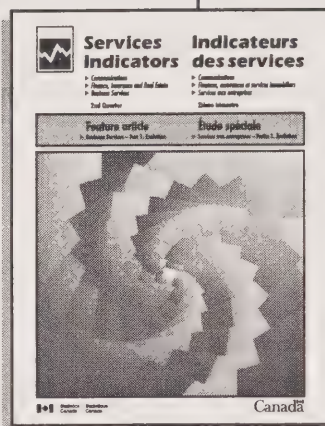
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, **Indicateurs des services** représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à **Indicateurs des services**!

**Indicateurs des services** (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).







# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the **Privacy Act**.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number

(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$

(à l'ordre du Receveur général du Canada)



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





## Discover labour market trends in seconds

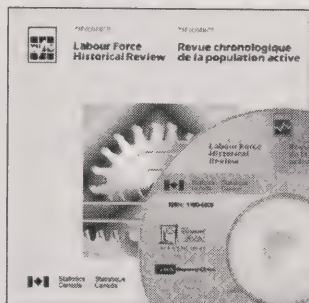
**When you need a snapshot of the labour market**

...when you need quick answers or in-depth analysis

...when you need to see historical movements

...when you need labour-related data for a presentation or report

...you'll find that the **Labour Force Historical Review on CD-ROM** is the perfect solution.



This easy-to-use CD-ROM, issued annually, provides:

**Accurate, timely data...**

✱ actual and seasonally adjusted, monthly and annual data

**...plus historical information...**

✱ over 20 years of data (from 1976 to 1999)

**...in a tremendously useful format!**

✱ with thousands of cross-classified data series

✱ and the functionality for easy export of the data into any spreadsheet package for data manipulation

**At the click of a mouse, access key variables, such as:**

- ✱ employment and unemployment levels and rates
- ✱ demographic characteristics including age, sex, educational attainment and family variables
- ✱ national, provincial, metropolitan areas and economic regions
- ✱ industry, occupation, wages, union membership, job tenure
- ✱ workplace size and hours worked ...and much more.

## Découvrez les tendances du marché du travail en quelques secondes

**Que vous ayez besoin d'un instantané du marché du travail**

... de réponses rapides ou d'analyses approfondies

... de séries chronologiques

... ou de données sur le marché du travail pour un exposé ou un compte rendu

... le **CD-ROM de la Revue chronologique de la population active** est l'outil parfait.

Ce CD-ROM facile à utiliser, qui paraît chaque année, vous offre :

**des données exactes et à jour...**

✱ brutes et désaisonnalisées, mensuelles et annuelles

**... et des renseignements chronologiques...**

✱ portant sur plus de 20 ans de données (de 1976 à 1999)

**... présentés dans un format des plus pratiques!**

- ✱ avec des milliers de séries croisées
- ✱ les fonctionnalités permettant d'exporter facilement les données vers tout tableur à des fins de manipulation

**Il suffit d'un clic de souris pour accéder à des variables clés :**

- ✱ les niveaux et les taux d'emploi et de chômage
- ✱ les caractéristiques démographiques, dont l'âge, le sexe, le niveau d'instruction et les données familiales
- ✱ les données nationales, provinciales et relatives aux régions métropolitaines et économiques
- ✱ les données relatives aux branches d'activité, aux professions, aux salaires, à l'affiliation syndicale et à l'ancienneté d'emploi
- ✱ les données sur la taille du lieu de travail, le nombre d'heures de travail... et beaucoup plus.

**For more detailed information on this CD-ROM, visit our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/71F0004XCB/index.htm>**

The **Labour Force Historical Review on CD-ROM** (catalogue no. 71F0004XCB) is available for only \$195. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order the CD ROM, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also order by E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre: 1 800 263-1136.

**Pour plus de précisions sur ce CD-ROM, visitez notre site Web à [http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/71F0004XCB/index_f.htm)**

Le **CD-ROM de la Revue chronologique de la population active** (n° 71F0004XCB au catalogue) est offert à seulement 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander le CD-ROM par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez aussi commander par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) ou en communiquant avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus proche au 1 800 263-1136.



# Income Trends in Canada

In these times of budget challenges, it is more crucial than ever before to understand income trends of Canadians.

Use **Income Trends in Canada** on CD-ROM to view trends with one mouse click. Create your own tables. Chart income data. And more!

## Get the overall picture with nearly two decades of data

For \$195, you will find income statistics covering 1980 to 1997 for Canada, the provinces and 15 metropolitan areas! Get accurate and reliable data about:

- ▶ income from employment... and other sources
- ▶ taxes
- ▶ impact of government transfers on family income
- ▶ differences in earnings between women and men
- ▶ income of Canada's seniors
- ▶ income inequality and low income
- ▶ and a lot more!

**Need more details?** Check out **Income Trends in Canada** on our Web site at <http://www.statcan.ca/english/ads/13F0022XCB/index.htm> or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136.



# Tendances du revenu au Canada

En cette période de défis budgétaires, il importe plus que jamais de comprendre les tendances du revenu des Canadiens.

Servez-vous du CD-ROM **Tendances du revenu au Canada** pour visualiser les tendances à l'aide d'un simple clic de souris. Personnalisez vos tableaux. Créez vos propres graphiques. Et plus!

## Obtenez une vue d'ensemble à l'aide de presque 20 ans de données

Pour 195 \$, vous trouverez des statistiques sur le revenu de 1980 à 1997 pour le Canada, les provinces et 15 régions métropolitaines! Obtenez des chiffres précis et fiables sur :

- ▶ le revenu d'emploi... et d'autres sources
- ▶ l'impôt
- ▶ l'incidence des transferts gouvernementaux sur le revenu familial
- ▶ les écarts salariaux entre les femmes et les hommes
- ▶ le revenu des aînés au Canada
- ▶ l'inégalité du revenu et le faible revenu
- ▶ et bien plus encore!

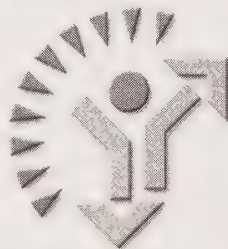
**Pour en savoir plus**, jetez un coup d'oeil sur **Tendances du revenu au Canada** sur notre site Web : [http://www.statcan.ca/francais/ads/13F0022XCB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/13F0022XCB/index_f.htm) ou communiquez avec le Centre de référence de Statistique Canada de votre région au 1 800 263-1136.

**NEW!**

**NOUVEAU!**

### Order **Income Trends in Canada** TODAY

(catalogue number 13F0022XCB) for \$195. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping and handling outside Canada: For shipments to the United States, please add \$6. For shipments to other countries, please add \$10. To order, CALL 1 800 267-6677, FAX 1 877 287-4369 or MAIL: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6. You may also order by E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



### Commandez **Tendances du revenu au Canada** DES AUJOURD'HUI

(n° 13F0022XCB au catalogue) au prix de 195 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Port et manutention à l'extérieur du Canada : pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$. Vous pouvez commander par TÉLÉPHONE au 1 800 267-6677, par TÉLÉCOPIEUR au 1 877 287-4369 ou par la POSTE en écrivant à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada, K1A 0T6. Vous pouvez aussi nous joindre par COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

June 2000

Juin 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

June 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

September 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 6

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juin 2000

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Septembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 6

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## **HIGHLIGHTS**

### **June 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 2000 increased 5.5% amounting to 10.6 million cubic metres compared to 10.1 million cubic metres in June 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.3 million cubic metres, an increase of 7.7% over June 1999.

The disposition of crude and equivalent for June is as follows: 8.0 million cubic metres (53.9%) were sent to Canadian refineries and 6.9 million cubic metres (46.2%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.7% to 16.8 billion cubic metres from 16.2 billion cubic metres in June 1999. Marketable Gas production for June amounted to 13.2 billion cubic metres, an increase of 4.5%.

The disposition of natural gas for June 2000 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.0 billion cubic metres exported; 4.1 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Juin 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juin 2000 a augmenté de 5,5% pour atteindre 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 10,1 millions de mètres cubes en juin 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,3 millions de mètres cubes, soit une hausse de 7,7% par rapport à juin 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juin 2000 se répartit de la manière suivante: 8,0 millions de mètres cubes (53,9%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,9 millions de mètres cubes (46,2%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,7% pour atteindre 16,8 milliards de mètres cubes contre 16,2 milliards de mètres cubes (en juin 1999). En juin 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,2 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,5%.

Au cours du mois de juin 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,0 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	16 403.5		2 769.4	2 625.0	2 815.2	2 673.1	2 787.7
2		1999	14 749.3	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	24 416.9		4 194.2	3 911.4	4 216.4	4 022.4	4 148.6
4		1999	23 306.8	47 469.4	4 068.4	3 644.3	3 789.1	3 856.8	4 118.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	9 353.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	9 082.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	7 430.6		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	6 789.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>57 604.3</b>		<b>9 814.5</b>	<b>9 193.7</b>	<b>9 431.2</b>	<b>9 457.2</b>	<b>9 993.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>53 928.2</b>	<b>111 028.4</b>	<b>9 283.5</b>	<b>8 395.2</b>	<b>9 027.7</b>	<b>8 726.8</b>	<b>9 288.5</b>
11	Condensate	2000	266.2		45.4	45.4	45.1	44.2	44.1
12		1999	222.4	466.3	40.0	35.8	39.2	36.2	37.9
13	Pentanes Plus	2000	5 514.7		938.7	899.1	960.4	896.7	958.7
14		1999	5 358.1	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>63 385.2</b>		<b>10 798.6</b>	<b>10 138.2</b>	<b>10 436.7</b>	<b>10 398.1</b>	<b>10 996.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>59 508.7</b>	<b>122 247.4</b>	<b>10 287.4</b>	<b>9 268.2</b>	<b>10 000.6</b>	<b>9 629.2</b>	<b>10 259.7</b>
17	Imports	2000	26 167.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
18		1999	24 159.1	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>89 552.6</b>		<b>15 079.6</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 720.8</b>	<b>14 753.3</b>	<b>15 631.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>83 667.8</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	9 446.3		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	10 562.7	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	11 019.0		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 184.9
24		1999	10 267.0	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	13 255.3		2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	12 757.5	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 860.7		336.6	307.7	319.3	252.4	307.8
30		1999	1 525.8	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	11 987.7		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 041.6
32		1999	11 629.0	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 609.1		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 671.3	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>49 178.1</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 141.0</b>	<b>8 021.2</b>	<b>8 345.0</b>
38		<b>1999</b>	<b>48 413.2</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	40 363.1		6 800.2	6 288.3	6 417.7	6 565.8	7 412.6
40		1999	34 480.3	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>40 363.1</b>		<b>6 800.2</b>	<b>6 288.3</b>	<b>6 417.7</b>	<b>6 565.8</b>	<b>7 412.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>34 480.3</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 350.5		- 201.7	- 32.2	22.8	144.2	- 216.4
46		1999	889.6	800.0	- 189.2	241.1	362.8	409.7	147.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	172.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	174.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	189.9		5.1	- 22.7	113.8	- 1.0	64.7
50		1999	- 290.2	- 990.0	25.8	- 120.9	38.3	- 138.7	20.2
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>89 552.6</b>		<b>15 079.6</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 720.8</b>	<b>14 753.3</b>	<b>15 631.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>83 667.8</b>	<b>169 930.0</b>	<b>14 499.7</b>	<b>13 118.7</b>	<b>14 138.8</b>	<b>13 420.6</b>	<b>14 449.8</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
2 733.1 2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd
3 923.9 3 829.9	4 083.4	4 029.1	3 801.7	3 839.5	4 137.3	4 271.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium
1 770.1 1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique
1 287.4 1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux
9 714.5 9 206.5	9 653.4	9 548.8	8 991.5	9 388.2	9 623.3	9 895.0	2000 1999	Total pétrole brut
42.0 33.3	36.1	37.1	38.9	42.8	42.6	46.4	2000 1999	Condensat
861.1 823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus
10 617.6 10 063.6	10 564.7	10 456.0	9 912.7	10 351.2	10 566.0	10 888.1	2000 1999	Total prélèvements net
4 281.8 3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations
14 899.4 14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
							Utilisation :	
1 478.7 1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique
1 673.2 1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec
2 240.9 2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba
336.9 315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan
2 016.4 1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta
278.9 279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest
8 025.0 7 890.0	8 527.0	7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries
6 878.5 6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays
6 878.5 6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales
-67.2 -82.5	- 599.2	-23.3	436.4	127.8	110.2	- 141.5	2000 1999	Variations nettes des stocks
33.1 35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs
30.0 - 114.9	112.8	- 325.3	- 362.1	-39.9	- 101.3	16.0	2000 1999	Pertes et rectifications
14 899.4 14 040.2	14 667.0	13 669.0	13 855.6	14 631.6	14 593.9	14 845.1	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	4 347.3	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	2 405.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	4 347.3	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	2 405.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	4 347.3	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	2 405.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	4 347.3	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	2 405.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	-	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	30.1	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	66.1	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	444.9	-	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	-	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	3 946.4	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	2 441.3	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	3 946.4	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	2 441.3	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-44.0	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-35.5	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	4 347.3	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	2 405.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
							1999	1
675.3							2000	Pétrole brut léger et médium
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
675.3							2000	Total pétrole brut
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
675.3							2000	Condensat
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
675.3							2000	Total prélèvements net
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	15
675.3							2000	Imports
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	52

## Utilisation :



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	226.5	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>226.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	147.2	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>147.2</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>226.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>147.2</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>226.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	248.2	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>248.2</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	147.2	-	0.5	19.3	27.2	33.4	32.9
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>147.2</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-21.7	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>147.2</b>	<b>-</b>	<b>0.5</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>226.5</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements : Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
33.9	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
33.9	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	- 1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
33.9	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	- 1999		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	- 1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
80.3	100.1	-	-	72.8	-	- 1999		38
33.9	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
33.9	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
33.9	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	-	-	-	-	-	- 1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	115.5	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>115.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>121.6</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>115.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>121.6</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>115.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>121.6</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	115.5	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	121.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>115.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>121.6</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>115.5</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>121.6</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
20.1							2000	Pétrole brut léger et médium 3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	4
-							2000	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-							2000	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
20.1							2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>10</b>
-							2000	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-							2000	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
20.1							2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>16</b>
-							2000	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
20.1							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-							2000	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-							2000	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
20.1							2000	- Ontario 25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	26
-							2000	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-							2000	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-							2000	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-							2000	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
20.1							2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>38</b>
-							2000	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-							2000	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-							2000	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>44</b>
-							2000	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-							2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-							2000	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
20.1							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	307.7	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	283.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>307.7</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>283.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>307.7</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>283.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>307.7</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>283.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	285.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	284.0	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>285.2</b>	<b>-</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>284.0</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	5.3	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.9	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-10.7	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.2	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>307.7</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>283.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
49.4						2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	4
-						2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-						2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
49.4						2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	10
-						2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-						2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
49.4						2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	16
-						2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
49.4						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	20
								<b>Utilisation :</b>
-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
-						2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
-						2000	- Ontario	25
9.0	-	-	-	-	8.0	- 1999		26
-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-						2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-						2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-						2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
9.0	-	-	-	-	8.0	- 1999		38
49.3						2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	40
-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
49.3						2000	<b>Exportations totales</b>	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	44
0.6						2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999	46
-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-0.5						2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999	50
49.4						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	9 093.6		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	7 810.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	2 720.3		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	2 588.8	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>11 813.9</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>10 399.1</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	7.9		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	8.9	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>11 821.8</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>10 408.0</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>11 821.8</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>10 408.0</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 155.9		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 133.9	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	950.8		185.3	176.0	184.8	114.9	98.4
30		1999	946.4	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	210.9		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	166.5	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>2 317.6</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>444.0</b>	<b>267.2</b>	<b>349.6</b>
38		<b>1999</b>	<b>3 246.8</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	9 067.8		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	6 696.0	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>9 067.8</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>6 696.0</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-25.8		52.8	-83.8	20.5	37.9	-78.5
46		1999	133.4	225.2	127.2	92.0	-37.8	6.3	-43.6
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	462.2		64.0	58.3	97.5	74.0	78.0
50		1999	331.8	688.1	62.2	37.4	77.7	40.7	55.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>11 821.8</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>10 408.0</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 526.7 1 289.0							2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.2 406.9	1 342.5 427.2	1 401.0 448.5	1 404.2 443.5	1 471.3 460.2	1 454.8 450.0	1 527.5 469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 974.9 1 695.9	1 769.7	1 849.5	1 847.7	1 931.5	1 904.8	1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Condensat	11 12
1.3 1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 976.2 1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
1 976.2 1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
159.1 234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
191.4 183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
43.2 38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7 455.8	430.6	552.6	686.6	486.4	459.3	428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8 1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8 1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
25.3 -10.7	-17.3	37.5	29.7	-14.5	39.7	16.7	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
90.4 58.4	24.2	68.5	17.4	103.3	74.9	68.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 976.2 1 697.5	1 771.4	1 851.1	1 849.3	1 933.0	1 906.4	1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	7 309.9		1 259.7	1 165.6	1 240.8	1 201.2	1 236.2
2		1999	6 939.0	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	14 966.3		2 574.8	2 436.9	2 578.8	2 500.7	2 448.5
4		1999	15 732.1	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	9 353.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	9 082.6	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	7 430.6		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	6 789.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>39 060.1</b>		<b>6 685.4</b>	<b>6 259.8</b>	<b>6 219.2</b>	<b>6 463.6</b>	<b>6 741.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>38 543.2</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	241.0		41.3	41.5	40.8	39.9	39.7
12		1999	198.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	5 042.4		892.9	825.1	877.2	805.2	869.0
14		1999	5 064.4	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>44 343.5</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>43 806.0</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>44 343.5</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>43 806.0</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	5 033.9		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	6 089.4	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	909.9		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	579.4	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	11 460.6		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 939.0
32		1999	11 140.6	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 002.7		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	933.4	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>18 407.1</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 950.9</b>
38		<b>1999</b>	<b>18 742.8</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	26 413.6		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	24 606.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>26 413.6</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>24 606.3</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 312.3		- 213.5	112.8	-63.6	122.1	- 173.3
46		1999	813.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	172.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	174.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 336.9		-65.9	-97.3	6.2	-87.1	-24.7
50		1999	- 531.6	-1 642.0	-37.3	-138.5	-20.9	-149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>44 343.5</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>43 806.0</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnementnements : Production intérieure :		
1 206.4 1 135.4	1 194.6	1 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 426.6 2 485.5	2 637.9	2 620.5	2 512.3	2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 287.4 1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 690.5 6 573.1	6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
37.8 29.7	32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
773.0 771.3	823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 501.3 7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 501.3 7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
708.2 922.8	1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
145.5 132.7	168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 909.2 1 830.8	2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
174.8 166.8	170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 937.7 3 053.1	3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4 4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4 4 487.2	4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-96.8 -77.8	- 415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-68.1 - 124.0	71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	-57.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 501.3 7 374.1	7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 232.9	-	199.8	191.6	210.6	210.3	215.3
4		1999	1 173.9	2 346.3	219.3	190.6	199.7	190.5	197.7
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 232.9</b>	<b>-</b>	<b>199.8</b>	<b>191.6</b>	<b>210.6</b>	<b>210.3</b>	<b>215.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 173.9</b>	<b>2 346.3</b>	<b>219.3</b>	<b>190.6</b>	<b>199.7</b>	<b>190.5</b>	<b>197.7</b>
11	Condensate	2000	25.2	-	4.1	3.9	4.3	4.3	4.4
12		1999	24.0	47.9	4.5	3.9	4.1	3.9	4.0
13	Pentanes Plus	2000	269.7	-	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	240.3	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 527.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 438.2</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 527.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 438.2</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	316.2	-	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	321.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	606.4	-	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	737.9	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>922.6</b>	<b>-</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 059.8</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	502.9	-	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	452.7	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>502.9</b>	<b>-</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>452.7</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	27.4	-	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-10.5	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	74.9	-	10.5	20.3	11.5	12.5	11.9
50		1999	-63.8	-73.6	-31.3	-6.4	1.3	-15.6	-0.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 527.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>241.1</b>	<b>261.2</b>	<b>263.5</b>	<b>266.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 438.2</b>	<b>2 870.6</b>	<b>266.0</b>	<b>232.0</b>	<b>243.5</b>	<b>229.6</b>	<b>243.8</b>

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	21	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB		Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	726.9	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	775.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	726.9	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	775.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	47.5	-	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	44.5	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	774.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	774.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	775.1	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	816.1	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	775.1	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	816.1	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	0.2	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	4.5	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.1	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	774.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	819.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0						2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999		4
-						2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1999		6
-						2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0						2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999		10
-						2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0						2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	1999		14
106.0						2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		16
-						2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		20
							<b>Utilisation :</b>	
-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1999		22
-						2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3						2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999		26
-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-						2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-						2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1999		34
-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3						2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999		38
-						2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-						2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7						2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	1999		46
-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-						2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	1999		50
106.0						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-		-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-		-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	26 167.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 635.9
18		1999	24 159.1	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>26 167.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 635.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>24 159.1</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	9 097.6		1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	10 314.5	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	10 988.9		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 184.9
24		1999	10 267.0	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	6 080.9		866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	3 577.7	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>26 167.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 635.9</b>
38		<b>1999</b>	<b>24 159.1</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-		-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	25.7	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3		0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	-25.7	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>26 167.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 635.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>24 159.1</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-							2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-							2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-							2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-							2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-							2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-							2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-							2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-							2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 281.8							2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 281.8							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
							Utilisation :		
1 456.6							2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 643.1							2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 182.1							2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-							2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-							2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-							2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-							2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 281.8							2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-							2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-							2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-							2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-							2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-							2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-							2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 281.8							2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2000	107 017.9		18 678.5	17 541.4	18 173.3	17 401.3	18 140.9
2		1999	104 801.5	210 622.0	18 730.7	16 437.4	17 908.7	17 416.9	17 872.8
3	Less field flared and waste	2000	1 316.2		203.0	200.2	217.6	198.3	254.5
4		1999	1 275.7	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	105 701.7		18 475.5	17 341.2	17 955.7	17 203.0	17 886.4
6		1999	103 525.8	208 163.5	18 475.0	16 205.8	17 698.6	17 235.8	17 672.6
7	Less injected and stored	2000	6 385.6		767.0	736.1	952.0	1 175.6	1 554.5
8		1999	6 025.7	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	99 316.1		17 708.5	16 605.1	17 003.7	16 027.4	16 331.9
10		1999	97 500.1	195 568.8	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
11	Field disposition and usage	2000	2 186.7		392.4	387.5	390.9	341.9	329.7
12		1999	2 019.8	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 927.4		368.3	353.5	313.5	310.3	322.2
14		1999	1 817.5	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	8 853.0		1 579.6	1 467.5	1 510.0	1 456.8	1 611.7
16		1999	8 794.9	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 175.6		542.1	486.0	514.3	522.0	564.6
18		1999	3 197.3	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	361.5		273.2	352.3	137.3	- 180.4	- 255.5
20		1999	708.0	498.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	82 811.9		14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	13 759.2
22		1999	80 962.6	162 164.3	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
23	Total disposition	2000	99 316.1		17 708.5	16 605.1	17 003.7	16 027.4	16 331.9
24		1999	97 500.1	195 568.8	17 798.8	15 529.8	16 745.6	16 110.3	16 204.5
25	Total marketable gas	2000	82 811.9		14 552.9	13 558.3	14 137.7	13 576.8	13 759.2
26		1999	80 962.6	162 164.3	14 602.1	12 676.4	13 929.6	13 550.9	13 546.3
27	Received from distributor storage	2000	11 508.5		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	9 563.4	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	731.9		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	331.1	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	95 052.3		18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	14 352.6
34		1999	90 857.1	177 816.7	17 784.5	15 261.4	16 151.2	14 360.9	14 109.7
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 422.8		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 454.4	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 258.5		1 820.5	1 804.4	1 309.3	1 072.6	633.4
46		1999	7 464.6	11 545.9	1 980.4	1 684.3	1 755.0	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	901.7		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	878.0	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 006.5		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 010.5	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	11 527.5		2 401.3	2 143.9	2 123.7	1 923.2	1 590.1
52		1999	10 949.5	20 114.4	2 407.2	1 981.0	2 054.7	1 685.6	1 528.6
53	- British Columbia	2000	2 365.6		581.5	483.9	441.3	304.6	254.5
54		1999	2 260.1	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	48.2		7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	47.6	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	26 530.8		6 198.0	5 598.6	4 872.7	4 121.5	3 030.3
62		1999	26 064.7	44 957.3	6 321.2	5 259.8	5 361.5	3 847.1	2 963.2
63	Exports	2000	48 945.9		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	46 386.2	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	13 071.7		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 061.2	1 857.4
66		1999	11 416.2	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	3 634.4		204.1	182.1	133.7	662.8	1 057.9
68		1999	4 239.8	9 961.1	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	46.5		18.7	13.2	33.3	9.9	- 26.7
70		1999	- 18.6	25.0	3.3	1.9	- 5.4	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 875.8		538.4	498.0	492.4	448.3	451.3
72		1999	3 246.9	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 52.8		- 32.6	- 64.8	- 45.2	- 82.7	92.8
74		1999	- 478.1	119.0	104.8	- 42.9	- 49.1	- 250.1	- 98.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	95 052.3		18 320.0	17 110.9	16 394.0	14 860.6	14 352.6
76		1999	90 857.1	177 816.7	17 784.5	15 261.4	16 151.2	14 360.9	14 109.7

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Unités de millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 082.5							2000	Production originale brute 1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 951.5	17 784.9	17 449.8	18 402.8	1999	2
242.6							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	4
16 839.9							2000	Production originale nette 5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 767.0	17 549.8	17 276.1	18 213.0	1999	6
1 200.4							2000	Moins gaz injecté et stocké 7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	8
15 639.5							2000	Prélèvements nets 9
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	1999	10
344.3							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	12
259.6							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 227.4							2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
546.6							2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	18
34.6							2000	- Rectifications 19
192.2	- 106.9	- 193.7	- 168.0	27.0	-49.7	281.3	1999	20
13 227.0							2000	Livraison de gaz marchand 21
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	1999	22
15 639.5							2000	Disposition total 23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 545.6	16 789.2	16 338.3	17 470.6	1999	24
13 227.0							2000	Total du gaz marchand 25
12 657.3	13 357.9	13 170.1	12 998.9	13 907.5	13 411.1	14 356.2	1999	26
669.8							2000	Destockage par les distributeurs 27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	28
117.4							2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	30
-							2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
14 014.2							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-							2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-							2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7							2000	- Québec 43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
618.3							2000	- Ontario 45
394.8	336.6	360.3	416.6	679.9	929.3	1 358.6	1999	46
52.2							2000	- Manitoba 47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
49.4							2000	- Saskatchewan 49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
1 345.3							2000	- Alberta 51
1 292.4	1 337.4	1 208.7	1 248.0	1 604.5	1 763.7	2 002.6	1999	52
299.8							2000	- Colombie-Britannique 53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	54
-							2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
9.0							2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	58
-							2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
2 709.7							2000	Total des ventes services de gaz 61
2 311.9	2 226.2	2 111.4	2 337.5	3 286.4	3 957.1	4 974.0	1999	62
8 003.0							2000	Exportations 63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	64
1 382.5							2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	66
1 393.8							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.4	602.9	252.0	337.6	1999	68
-1.9							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	70
447.4							2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	72
79.7							2000	Pertes dans les pipelines 73
- 141.9	-64.1	166.1	29.5	240.5	-35.8	260.9	1999	74
14 014.2							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
13 189.4	13 811.1	13 749.4	13 713.7	14 364.5	14 749.6	16 571.3	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



**TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland**

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 152.0		199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	617.4	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	46.5		3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	246.4	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 105.5		195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	371.0	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 037.0		184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	316.8	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>68.5</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>54.2</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	68.5		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	54.2	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	68.5		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	54.2	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9								<b>Approvisionnements :</b>
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute 1
7.3							1999	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
186.6							1999	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	2000	Production originale nette 5
175.2							1999	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
11.4							1999	8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
10.3							1999	10
-							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-							2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-							2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-							2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-							2000	Livraison de gaz marchand 21
11.4							1999	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	2000	Disposition total 23
-							1999	24
-							2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-							2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-							2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-							2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-							2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-							2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-							2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-							2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-							2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-							2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-							2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-							2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-							2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-							2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
-							2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-							2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-							2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-							2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-							2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
-							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 312.7	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	14.3	-	5.0	5.5	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	1 298.4	-	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 298.4</b>	-	<b>41.9</b>	<b>119.0</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	4.0	-	0.4	0.5	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	16.4	-	2.8	3.5	1.4	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-4.5	-	-	-	-	-4.9	0.2
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 282.5	-	38.7	115.0	243.1	275.4	296.6
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	1 298.4	-	41.9	119.0	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1 282.5</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 282.5</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	1 234.5	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	48.0	-	6.6	7.9	19.2	-	1.1
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 282.5</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>243.1</b>	<b>275.4</b>	<b>296.6</b>
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
s de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
318.9	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
1.3	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
317.6	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
317.6	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
0.7	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
3.0	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
0.2	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
313.7	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
317.6	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
313.7	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
313.7	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
300.5	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
13.2	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
313.7	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	11.1		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
2		1999	144.4	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	11.1		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
6		1999	144.4	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>11.1</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
10		1999	<b>144.4</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	11.1		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
22		1999	144.4	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
23	Total disposition	2000	11.1		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
24		1999	144.4	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>11.1</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
26		1999	<b>144.4</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>11.1</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
34		1999	<b>144.4</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	11.1		1.9	1.9	2.0	1.8	1.8
46		1999	144.4	257.5	25.9	23.4	25.2	23.1	23.5
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>11.1</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
62		1999	<b>144.4</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>11.1</b>		<b>1.9</b>	<b>1.9</b>	<b>2.0</b>	<b>1.8</b>	<b>1.8</b>
76		1999	<b>144.4</b>	<b>257.5</b>	<b>25.9</b>	<b>23.4</b>	<b>25.2</b>	<b>23.1</b>	<b>23.5</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
1.7							2000	Production originale brute	1
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
1.7							2000	Production originale nette	5
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
1.7							2000	Prélèvements nets	9
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
1.7							2000	Livraison de gaz marchand	21
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		22
1.7							2000	Disposition total	23
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		24
1.7							2000	Total du gaz marchand	25
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
1.7							2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		34
Utilisation :									
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
1.7							2000	- Ontario	45
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
1.7							2000	Total des ventes services de gaz	61
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
1.7							2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
23.3	27.7	29.2	27.6	24.7	2.0	1.9	1999		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	4 042.2	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	3 941.9	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	262.9	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	247.9	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	3 779.3	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	3 694.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>3 779.3</b>	<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		1999	<b>3 694.0</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	456.1	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	430.2	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	375.6	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	354.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	41.9	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	39.5	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	53.8	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	50.8	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-247.9	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-106.2	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 099.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	2 925.1	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	3 779.3	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	3 694.0	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>3 099.8</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>2 925.1</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	456.7	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	619.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>3 556.5</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>3 544.7</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 481.9	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 645.2	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 006.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 010.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>2 488.4</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>2 655.7</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	6.8	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	86.3	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	672.0	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	466.6	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	292.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	254.7	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-2.8	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-1.3	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	33.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	39.3	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	66.3	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	43.4	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>3 556.5</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>3 544.7</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	35	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
s Canada - Catalogue no. 26-006-XPB		Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	87 535.5	15 617.6	14 568.0	14 935.2	14 221.3	14 541.0
2		1999	87 402.8	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	921.9	138.6	135.2	145.9	133.9	188.2
4		1999	697.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	86 613.6	15 479.0	14 432.8	14 789.3	14 087.4	14 352.8
6		1999	86 705.2	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	5 348.6	582.5	590.2	776.8	1 033.5	1 340.4
8		1999	5 708.9	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>81 265.0</b>	<b>14 896.5</b>	<b>13 842.6</b>	<b>14 012.5</b>	<b>13 053.9</b>	<b>13 012.4</b>
10		<b>1999</b>	<b>80 996.3</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 271.1	233.9	243.8	235.7	194.5	180.3
12		1999	1 189.3	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 535.4	288.1	283.3	241.6	239.9	259.0
14		1999	1 462.9	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	7 609.4	1 383.3	1 275.1	1 320.8	1 260.8	1 378.0
16		1999	7 565.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 550.8	423.2	381.5	412.2	421.2	472.2
18		1999	2 699.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	902.7	339.2	377.3	249.5	44.4	- 233.1
20		1999	682.5	349.5	260.2	157.4	- 102.9	- 162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	67 395.6	12 228.8	11 281.6	11 552.7	10 893.1	10 956.0
22		1999	67 396.7	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	81 265.0	14 896.5	13 842.6	14 012.5	13 053.9	13 012.4
24		1999	80 996.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>67 395.6</b>	<b>12 228.8</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 552.7</b>	<b>10 893.1</b>	<b>10 956.0</b>
26		<b>1999</b>	<b>67 396.7</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	9 461.5	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 540.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>76 857.1</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
34		<b>1999</b>	<b>73 937.4</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 422.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 454.4	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 158.3	1 369.2	1 373.8	664.8	605.7	129.7
46		1999	4 739.7	1 542.0	1 250.2	1 273.9	499.7	159.6
47	- Manitoba	2000	901.7	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	878.0	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	10 358.4	2 253.4	2 008.6	1 928.3	1 686.5	1 348.7
52		1999	9 684.9	2 248.2	1 806.0	1 835.5	1 431.5	1 270.1
53	- British Columbia	2000	261.2	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	220.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>19 102.4</b>	<b>4 790.0</b>	<b>4 374.6</b>	<b>3 430.1</b>	<b>2 987.9</b>	<b>1 963.8</b>
62		<b>1999</b>	<b>18 977.9</b>	<b>4 939.5</b>	<b>3 984.6</b>	<b>4 016.7</b>	<b>2 601.6</b>	<b>1 935.5</b>
63	Exports	2000	42 821.9	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	40 704.9	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	10 083.5	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	8 936.8	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 394.7	186.9	118.0	69.4	438.3	657.3
68		1999	3 087.7	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	2.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-14.9	14.0	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	2 557.5	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	2 942.6	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 105.2	-21.2	-32.9	21.8	-74.8	-72.5
74		1999	- 697.6	- 280.1	- 56.5	- 114.2	- 253.3	- 96.1
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>76 857.1</b>	<b>15 374.4</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 199.6</b>	<b>11 957.1</b>	<b>11 159.0</b>
76		<b>1999</b>	<b>73 937.4</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Les données sont en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 652.4							2000	Production originale brute 1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
180.1							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 472.3							2000	Production originale nette 5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 025.2							2000	Moins gaz injecté et stocké 7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
12 447.1							2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	10
182.9							2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
223.5							2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
991.4							2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
440.5							2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
125.4							2000	- Rectifications 19
181.1	- 117.0	- 184.9	- 154.5	32.5	-45.4	262.2	1999	20
10 483.4							2000	Livraison de gaz marchand 21
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	1999	22
12 447.1							2000	Disposition total 23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
10 483.4							2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
10 464.7	10 970.1	10 914.7	10 715.7	11 513.3	11 133.9	12 041.1	1999	26
401.0							2000	Destockage par les distributeurs 27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-							2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-							2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
10 884.4							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
10 741.7	11 194.1	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-							2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-							2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-							2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-							2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7							2000	- Québec 43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1							2000	- Ontario 45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	454.1	842.5	1999	46
52.2							2000	- Manitoba 47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-							2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
1 132.9							2000	- Alberta 51
1 093.6	1 114.2	982.9	1 053.2	1 426.5	1 598.9	1 854.7	1999	52
20.1							2000	- Colombie-Britannique 53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-							2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-							2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-							2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
1 556.0							2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
1 500.0	1 512.4	1 387.2	1 492.9	2 177.3	2 786.8	3 596.5	1999	62
6 940.8							2000	Exportations 63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1							2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8							2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 049.9	559.3	153.4	300.8	1999	68
-12.7							2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	70
408.0							2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
74.4							2000	Pertes dans les pipelines 73
-169.3	-97.6	98.2	37.1	206.4	-24.2	197.6	1999	74
10 884.4							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
10 741.7	11 194.1	11 222.9	11 222.6	11 685.9	12 093.9	13 666.4	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	12 436.5		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	12 338.8	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	70.1		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	83.3	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	12 366.4		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	12 255.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>12 366.4</b>		<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		1999	<b>12 255.5</b>	<b>24 635.1</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	387.0		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	346.1	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	1 124.3		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 138.1	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	540.6		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	430.0	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 288.8		-3.4	19.7	-62.0	- 186.4	14.2
20		1999	131.7	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	10 603.3		1 698.2	1 613.2	1 769.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	10 209.6	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	12 366.4		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	12 255.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>10 603.3</b>		<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 769.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>10 209.6</b>	<b>20 584.4</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 590.3		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 403.1	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>12 193.6</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>12 612.7</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	875.3		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	606.6	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 169.1		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 264.6	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 733.0		451.5	371.8	375.1	234.5	125.4
54		1999	1 797.6	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>3 777.4</b>		<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>710.5</b>	<b>625.6</b>	<b>525.4</b>
62		1999	<b>3 668.8</b>	<b>6 774.9</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	4 882.7		835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	5 595.0	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 316.2		427.5	401.0	418.0	368.5	338.6
66		1999	2 012.8	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	947.0		14.8	63.3	32.8	168.2	309.6
68		1999	897.4	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	-1.0		-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-2.4	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	285.2		60.9	57.4	56.0	36.3	40.9
72		1999	265.0	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	-13.9		-50.0	-50.1	-80.5	0.7	166.3
74		1999	176.1	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>12 193.6</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 039.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>12 612.7</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement : 1								
2 107.5						2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	2
10.6						2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	4
2 096.9						2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	6
-						2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
2 096.9						2000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	10
65.2						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	12
-						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
204.9						2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	16
93.0						2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	18
-70.9						2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	20
1 804.7						2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	22
2 096.9						2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	24
1 804.7						2000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	26
248.5						2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	28
-						2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-						2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
2 053.2						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	34
Utilisation : 35								
-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-						2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-						2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-						2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-						2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
153.6						2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	46
-						2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-						2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
212.4						2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	52
174.7						2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	54
-						2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-						2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
540.7						2000	Total des ventes services de gaz	61
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999	62
760.5						2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	64
362.6						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	66
358.3						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	68
-2.3						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	70
33.7						2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	72
-0.3						2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	74
2 053.2						2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	298.1		54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	297.7	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2		0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	297.9		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	297.7	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>297.9</b>		<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>297.7</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	48.4		8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	51.6	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	19.1		3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	16.8	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	230.4		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	229.3	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	297.9		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	297.7	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>230.4</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>229.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>230.4</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		<b>1999</b>	<b>229.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	230.4		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	229.3	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>230.4</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>229.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>230.4</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		<b>1999</b>	<b>229.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3								<b>Approvisionnements :</b>
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	Production originale brute 1
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	2
50.3							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
50.3							1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
50.3							1999	8
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
8.3							2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	16
2.6							2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
39.4							2000	Livraison de gaz marchand 21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	22
50.3							2000	Disposition total 23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	24
39.4							2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
39.4							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
39.4							2000	- Colombie-Britannique 52
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
39.4							2000	<b>Total des ventes services de gaz 60</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
-	-	-	-	-	-	-	1999	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	1999	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
39.4							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74</b>
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	75

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	229.8	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	58.5	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	58.0	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>229.5</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		1999	<b>58.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	29.0	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.4	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	11.3	-	0.2	-	-	5.7
18		1999	0.1	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	189.2	8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	57.5	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	229.5	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	58.0	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>189.2</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
26		1999	<b>57.5</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>189.2</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
34		1999	<b>57.5</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	141.0	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	9.9	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	48.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	47.6	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>189.2</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
62		1999	<b>57.5</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>189.2</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
76		1999	<b>57.5</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
95.2								<b>Approvisionnements :</b>
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	
95.2							2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999	
95.2							2000	Moins gaz injecté et stocké
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
15.2							2000	- Pertes lors de traitement (1)
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	
5.4							2000	- Utilisation dans les usines (2)
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6							2000	Livraison de gaz marchand
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
95.2							2000	Disposition total
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	
74.6							2000	<b>Total du gaz marchand</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6							2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
65.6							2000	- Colombie-Britannique
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
9.0							2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6							2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
74.6							2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	731.9	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	331.1	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>731.9</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>331.1</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	731.9	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	328.7	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>731.9</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>331.1</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>731.9</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>331.1</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
117.4	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
117.4	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
117.4	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
117.4	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
117.4	-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to June Jan. à Juin	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	1 827.8		318.8	284.2	308.5	278.4	327.5
02		1999	1 734.9	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	17.6		5.3	0.2	-	0.3	7.1
04		1999	12.3	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	205.1		39.9	26.6	30.0	28.6	41.2
06		1999	191.7	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	14.2		0.6	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	20.1		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	21.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	5 126.8		946.1	836.2	878.3	820.7	844.9
14		1999	4 930.4	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	237.7		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	126.5	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 398.8</b>		<b>973.7</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>901.4</b>
18		<b>1999</b>	<b>5 077.9</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	14.0		0.1	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	7.8		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	9.1	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	2 780.8		513.1	476.1	482.8	472.1	437.2
26		1999	2 623.7	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	187.4		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	129.5	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>2 990.0</b>		<b>538.6</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>481.9</b>
30		<b>1999</b>	<b>2 762.3</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	6 656.1		1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	996.9
36		1999	6 166.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	365.7		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>7 021.8</b>		<b>1 042.3</b>	<b>1 218.2</b>	<b>1 392.3</b>	<b>1 286.3</b>	<b>1 076.9</b>
40		<b>1999</b>	<b>6 185.6</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	3 561 296		640 025	606 812	608 156	581 045	617 744
46		1999	3 521 450	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	456 330		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	467 507	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 017 626</b>		<b>718 551</b>	<b>676 525</b>	<b>685 693</b>	<b>657 440</b>	<b>696 905</b>
50		<b>1999</b>	<b>3 988 957</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
310.4						2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02
4.7						2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04
38.8						2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
3.4						- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-						2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5						2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	12
800.6						2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999	14
33.8						2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	16
841.3						2000	Canada	17
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999	18
Butane								
3.3						- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-						2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7						2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	24
399.5						2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999	26
28.4						2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	28
432.9						2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999	30
Ethane (avant déplacement miscible)								
-						2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-						2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
940.1						2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	36
65.7						2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
1 005.8						2000	Canada	39
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	40
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-						2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-						2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
507 514						2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	46
74 998						2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	48
582 512						2000	Canada	49
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999	50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

### Crude bitumen

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

### Bitumineux brut

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# Perspectives on Labour and Income

## Crucial to leading decision makers

**T**he current emphasis on information resonates loudly in the workplace.

### **Perspectives on Labour and Income**

meets your need for accurate, timely and comprehensive information. The bottom line? You get vital data and analysis on the workplace and related issues facing contemporary Canada!

### **Your springboard to success**

Each analytical article in this quarterly journal has clear charts, tables and summaries.

**Perspectives** reveals the latest labour and demographic statistics – essential to

- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ evaluate the effect of wage trends on union bargaining
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ develop labour market studies
- ▶ ... and much more!

### **One easy decision: Subscribe today!**

When you invest in this Statistics Canada journal, you're investing in your future. **Perspectives on Labour and Income** (cat. no. 75-001-XPE) costs \$58. In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To subscribe:

**CALL** toll free 1 800 267-6677

**FAX** 1 877 287-4369

**WRITE** to Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

Order via **E-MAIL** at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

**Or CONTACT** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

# L'emploi et le revenu en perspective

## Un outil essentiel pour les décideurs

**D**e nos jours, on attache beaucoup d'importance à

l'information en milieu de travail.

La revue **L'emploi et le revenu en perspective** répond à vos besoins pour des renseignements qui sont à la fois précis, actuels et complets. Vous disposerez alors de données essentielles et d'analyses sur le milieu du travail et sur d'autres défis auxquels le Canada est confronté!

### **Le tremplin à votre succès**

Les articles analytiques de cette revue trimestrielle comportent des graphiques, des tableaux et des sommaires conçus de façon à présenter clairement les statistiques sur le

marché du travail et les statistiques démographiques qui sont essentielles pour :

- ▶ déterminer dans quelle mesure les attitudes à l'égard de la retraite influent sur les décisions en matière de placements
- ▶ évaluer l'effet des tendances salariales sur les négociations syndicales
- ▶ faire des prévisions relatives à l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et de services ou sur les programmes sociaux
- ▶ comparer votre organisation à votre secteur d'activité dans son ensemble
- ▶ effectuer des études sur le marché du travail
- ▶ ... et bien plus encore!

### **Une décision facile à prendre : c'est de vous abonner dès maintenant!**

En investissant dans cette revue de Statistique Canada, vous investissez aussi dans votre avenir. **L'emploi et le revenu en perspective** (n° 75-001-XPF au catalogue) se vend 58 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

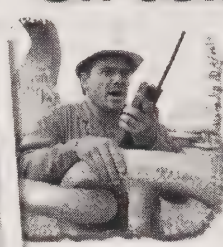
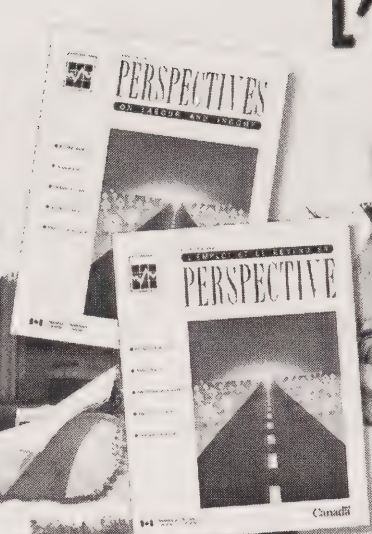
Pour vous abonner :

**TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677 **TÉLÉCOPIEZ** au 1 877 287-4369

**ÉCRIVEZ** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada

Commandez par **COURRIEL** à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Ou **COMMUNIQUEZ** avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication.










# ORDER FORM


Statistics Canada


## TO ORDER:

 **MAIL**  
Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada

 **PHONE**  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277

 **FAX**  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584

 **E-MAIL:** order@statcan.ca

 **1 800 363-7629**  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_

E-mail Address: \_\_\_\_\_

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase  
Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add either 7% GST and applicable PST or HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail order@statcan.ca.

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

www.statcan.ca

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
<p>▶ *Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.</p>				<b>TOTAL</b>		
<p>▶ Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).</p>				<b>TPS (7 %)</b>		
<p>▶ Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.</p>				<b>TVP en vigueur</b>		
<p>▶ Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI</p>				<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>		
<p>▶ ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a>.</p>				<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>		
						<b>PF099000</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

## THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). There is no charge for this service.

**The Daily** is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments ... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

### HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing
- ... and more

### FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY** EVERY WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

## POUR PARTIR DU BON PIED : **LE QUOTIDIEN** DE STATISTIQUE CANADA



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Le service est gratuit.

**Le Quotidien** permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

### VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

- statistiques sur la population
- ventes de véhicules automobiles
- prix du carburant
- commerce international
- données sur l'agriculture
- taux d'emploi
- indices des prix à la consommation

### VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** CHACQUE JOUR OUVRABLE

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>





# Canadians in the spotlight



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

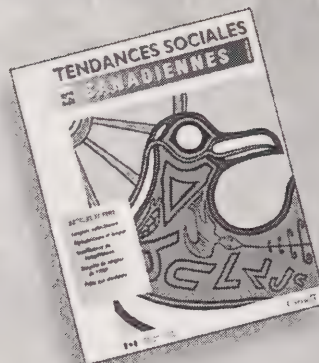
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

## Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

# Pleins feux sur les Canadiens



**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à : Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

July 2000

Juillet 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.




Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

July 2000

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Juillet 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

November 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 7

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Novembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 7

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XIB

Refined Petroleum Products

45-004-XIB

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)

55-001-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)

55-002-XIB

Electric Power Statistics

57-001-XIB

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

57-601-XPB

Electronic version – English

57-601-XDE

Electronic version – French

57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada

57-003-XPB

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)

26-206-XIB

Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)

26-213-XPB

Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)

55-201-XIB

Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)

57-202-XPB

Electric Power Capability and Load

57-204-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)

57-205-XIB

Electric Power Generating Stations

57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)

Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Version électronique – anglaise

Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)

Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)

Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)

Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)

Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **July 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 2000 increased 2.0% amounting to 10.8 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in July 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.8 million cubic metres, an increase of 17.9% over July 1999.

The disposition of crude and equivalent for July is as follows: 9.0 million cubic metres (57.6%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (43.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.7% to 17.9 billion cubic metres from 17.6 billion cubic metres in July 1999. Marketable Gas production for July amounted to 13.5 billion cubic metres, an increase of 1.2%.

The disposition of natural gas for July 2000 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 3.9 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Juillet 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour juillet 2000 a augmenté de 2,0% pour atteindre 10,8 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en juillet 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,8 millions de mètres cubes, soit une hausse de 17,9% par rapport à juillet 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de juillet 2000 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (57,6%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (43,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,7% pour atteindre 17,9 milliards de mètres cubes contre 17,6 milliards de mètres cubes (en juillet 1999). En juillet 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,2%.

Au cours du mois de juillet 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 3,9 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	19 242.0		2 769.4	2 625.0	2 815.2	2 673.1	2 787.7
2		1999	17 286.4	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	28 612.8		4 190.6	3 908.5	4 210.9	4 035.9	4 174.1
4		1999	27 414.0	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	10 935.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	10 885.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	8 732.3		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	8 020.0	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>67 522.4</b>		<b>9 810.9</b>	<b>9 190.8</b>	<b>9 425.7</b>	<b>9 470.7</b>	<b>10 018.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>63 605.4</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	519.0		49.0	67.4	76.5	81.9	81.9
12		1999	283.3	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	6 252.3		938.2	879.8	933.2	863.3	925.8
14		1999	6 233.3	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>74 293.7</b>		<b>10 798.1</b>	<b>10 138.0</b>	<b>10 435.4</b>	<b>10 415.9</b>	<b>11 026.4</b>
16		<b>1999</b>	<b>70 122.0</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	30 982.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	28 261.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>105 276.1</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.5</b>	<b>14 771.1</b>	<b>15 565.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>98 383.4</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	11 368.2		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	12 448.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	12 896.1		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	11 955.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	15 628.4		2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	14 960.7	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 234.7		336.6	307.7	326.7	255.5	307.8
30		1999	1 869.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	14 156.6		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	13 740.8	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	1 909.0		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	1 964.9	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>58 193.0</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 148.4</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 284.0</b>
38		<b>1999</b>	<b>56 940.2</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	47 025.0		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	41 073.6	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>47 025.0</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>41 073.6</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 136.3		- 199.1	84.9	151.3	160.7	- 213.3
46		1999	334.6	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	207.5		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	208.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-13.1		2.5	- 120.7	3.8	-15.9	89.4
50		1999	- 173.0	- 991.6	-12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>105 276.1</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.5</b>	<b>14 771.1</b>	<b>15 565.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>98 383.4</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
2 733.9	2 837.7						2000	Pétrole brut lourd	1
2 424.4	2 537.1	2 603.5	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	1999		2
3 950.0	4 142.8						2000	Pétrole brut léger et médium	3
3 839.7	4 094.0	4 032.3	3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	1999		4
1 770.1	1 582.0						2000	Pétrole brut synthétique	5
1 755.9	1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	1999		6
1 285.5	1 303.6						2000	Pétrole brut bitumineux	7
1 196.3	1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	1999		8
<b>9 739.5</b>	<b>9 866.1</b>						<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>9 216.3</b>	<b>9 664.0</b>	<b>9 552.0</b>	<b>8 985.1</b>	<b>9 380.1</b>	<b>9 617.8</b>	<b>9 889.3</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
80.3	82.0						2000	Condensat	11
36.6	39.2	39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	1999		12
827.2	884.8						2000	Pentanes plus	13
823.8	875.2	870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	1999		14
<b>10 647.0</b>	<b>10 832.9</b>						<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>10 076.7</b>	<b>10 578.4</b>	<b>10 461.2</b>	<b>9 908.6</b>	<b>10 345.8</b>	<b>10 563.7</b>	<b>10 885.7</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3						2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
<b>15 004.0</b>	<b>15 669.2</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
1 478.7	1 921.9						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 641.8	1 885.7	1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	1999		22
1 729.9	1 901.8						2000	- Québec	23
1 651.0	1 688.9	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
2 259.4	2 354.6						2000	- Ontario	25
2 082.5	2 203.2	2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
336.9	363.5						2000	- Saskatchewan	29
315.7	343.8	287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	1999		30
2 016.4	2 148.5						2000	- Alberta	31
1 919.3	2 111.8	2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	1999		32
278.9	299.9						2000	- Colombie-Britannique	33
279.7	293.6	292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>8 100.2</b>	<b>8 990.2</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>7 890.0</b>	<b>8 527.0</b>	<b>7 779.3</b>	<b>8 075.5</b>	<b>8 452.9</b>	<b>7 850.4</b>	<b>7 839.4</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
6 844.6	6 762.6						2000	Exportation aux États-Unis	39
6 312.0	6 593.3	6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>6 844.6</b>	<b>6 762.6</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>6 312.0</b>	<b>6 593.3</b>	<b>6 202.8</b>	<b>5 677.4</b>	<b>6 063.7</b>	<b>6 706.2</b>	<b>7 099.9</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
-35.2	-85.6						2000	Variations nettes des stocks	45
-80.8	-598.0	-26.2	434.0	131.0	113.6	-145.8	1999		46
33.1	35.5						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
35.6	33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	1999		48
61.3	-33.5						2000	Pertes et rectifications	49
-103.5	125.3	-317.2	-363.8	-48.5	-107.0	17.9	1999		50
<b>15 004.0</b>	<b>15 669.2</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>14 053.3</b>	<b>14 680.7</b>	<b>13 674.2</b>	<b>13 851.5</b>	<b>14 626.2</b>	<b>14 591.6</b>	<b>14 842.7</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	5 081.2		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	3 004.3	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7		102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	23.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	126.1		-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	108.8		-	-	-	-	-
26		1999	-	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>583.6</b>		<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>110.2</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	4 474.0		698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	2 993.5	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>4 474.0</b>		<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>2 993.5</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	23.6		-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-99.4	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>5 081.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>3 004.3</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

housands of cubic metres - milliers de mètres cubes

							Utilisation :		
22.1	-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0						2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7						2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-						2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-						2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>118.3</b>	<b>138.7</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>-</b>	<b>110.2</b>	<b>198.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
548.3	527.6						2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>548.3</b>	<b>527.6</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>534.9</b>	<b>552.2</b>	<b>336.3</b>	<b>397.3</b>	<b>245.7</b>	<b>806.6</b>	<b>667.2</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
8.7	67.6						2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-						2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
<b>675.3</b>	<b>733.9</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>526.1</b>	<b>598.5</b>	<b>554.6</b>	<b>426.3</b>	<b>325.3</b>	<b>736.1</b>	<b>739.2</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	262.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>262.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	184.7	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>184.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>262.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>184.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>262.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	348.3	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	73.2	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>73.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	75.3	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-86.3	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>184.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>262.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
33.9	38.0	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		20
								<b>Utilisation :</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	21.1	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
80.3	21.1	-	-	72.8	-	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	26.7	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	26.7	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	-9.8	28.3	28.6	-61.4	11.7	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
10		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
16		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
20		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
38		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	135.1		18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
52		1999	143.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
							1999	1
20.1	19.6						2000	Pétrole brut léger et médium
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
							1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
							1999	5
20.1	19.6						2000	Pétrole brut bitumineux
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut
							1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
							1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
							1999	9
20.1	19.6						2000	Total prélèvements net
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
							1999	11
20.1	19.6						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	12
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
							1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
							1999	22
20.1	19.6						2000	- Ontario
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
							1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
							1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
							1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
							1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
							1999	28
20.1	19.6						2000	Total livré aux raffineries
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis
							1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
							1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales
							1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks
							1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
							1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications
							1999	35
20.1	19.6						2000	TOTAL DE L'UTILISATION
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	36



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	358.3		51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	330.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9			27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>		<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	336.9		55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	329.9	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>336.9</b>		<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>329.9</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.8		0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.3	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-11.3		-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.7	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>358.3</b>		<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>330.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
housands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
							1999	1
49.4	50.6						2000	Pétrole brut léger et médium
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
49.4	50.6						2000	Total pétrole brut
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
49.4	50.6						2000	Total prélèvements net
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
49.4	50.6						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	10
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	Total livré aux raffineries
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
49.3	51.7						2000	Exportation aux États-Unis
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
49.3	51.7						2000	Exportations totales
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999	32
0.6	-0.5						2000	Variations nettes des stocks
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-0.5	-0.6						2000	Pertes et rectifications
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999	35
49.4	50.6						2000	TOTAL DE L'UTILISATION
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	10 683.0		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	9 152.8	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	3 190.0		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	3 016.0	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>13 873.0</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>12 168.8</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	9.4		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	10.6	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 345.9		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 349.0	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 201.0		185.3	176.0	192.2	118.0	98.4
30		1999	1 121.9	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	255.5		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	206.5	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>2 802.4</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>349.6</b>
38		<b>1999</b>	<b>3 677.4</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	10 522.5		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	8 029.9	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>10 522.5</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>8 029.9</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	48.7		53.7	-77.1	22.2	38.1	-84.1
46		1999	160.3	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	508.8		63.1	51.6	88.4	70.7	83.6
50		1999	311.8	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>13 882.4</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>12 179.4</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>



June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						

							Utilisation :		
-	-						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-						2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
159.1	190.0						2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
191.4	239.7						2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6						2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>393.7</b>	<b>474.3</b>						<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>459.3</b>	<b>428.7</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
1 466.8	1 454.7						2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>						<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
30.0	65.9						2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
85.7	65.7						2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	8 559.0		1 259.7	1 165.6	1 240.8	1 201.2	1 236.2
2		1999	8 133.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	17 483.5		2 574.8	2 436.9	2 578.8	2 500.7	2 448.5
4		1999	18 370.0	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	10 935.3		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	10 885.0	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	8 732.3		1 187.1	1 149.0	1 241.7	1 255.7	1 309.7
8		1999	8 020.0	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>45 710.1</b>		<b>6 685.4</b>	<b>6 259.8</b>	<b>6 219.2</b>	<b>6 463.6</b>	<b>6 741.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>45 408.6</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	277.9		41.3	41.5	40.8	39.9	39.7
12		1999	230.8	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	5 868.0		892.9	825.1	877.2	805.2	869.0
14		1999	5 888.2	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	5 874.1		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	7 120.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 033.7		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	747.7	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	13 504.7		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	13 156.1	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 184.5		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 103.8	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>21 597.0</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>22 180.3</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	31 033.7		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	29 201.4	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>31 033.7</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>29 201.4</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 299.6		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	398.5	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	207.5		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	208.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 682.6		- 67.6	- 188.4	- 93.4	- 116.5	- 36.0
50		1999	- 460.6	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>51 856.0</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.2</b>	<b>7 308.7</b>	<b>7 650.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>51 527.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABLERAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
housands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 207.2 1 135.4	1 248.3 1 194.6						2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 428.3 2 485.5	2 515.5 2 637.9	2 202.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 285.5 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 691.1 6 573.1	6 649.4 6 865.4	6 739.2	6 297.9	6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
37.8 29.7	36.9 32.4	33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
773.0 771.3	825.6 823.8	824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 501.9 7 374.1	7 511.9 7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 501.9 7 374.1	7 511.9 7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- 52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
708.2 922.8	840.2 1 031.2	1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
145.5 132.7	123.8 168.3	117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 909.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
174.8 166.8	181.8 170.4	162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 937.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
- 103.4 - 77.8	- 193.4 - 415.1	-89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	35.5 33.1	35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-60.9 - 124.0	- 119.8 71.0	- 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	-57.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 501.9 7 374.1	7 511.9 7 721.6	7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 515.5		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 381.3	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 515.5		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
10		1999	1 381.3	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
11	Condensate	2000	56.4		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	52.5	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	317.8		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	282.0	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	1 889.7		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
16		1999	1 715.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 889.7		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		1999	1 715.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	396.4		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	378.2	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	724.5		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	861.1	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 120.9		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	1 239.3	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	584.7		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	518.9	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	584.7		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	518.9	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	12.9		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-12.7	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	171.2		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-29.7	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 889.7		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
52		1999	1 715.8	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
							1999	1
229.7	231.2						2000	Pétrole brut léger et médium
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	5
229.7	231.2						2000	
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999	6
8.6	7.1						2000	<b>Total pétrole brut</b>
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999	<b>9</b>
45.9	48.1						2000	Condensat
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999	11
284.2	286.4						2000	Pentanes plus
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
284.2	286.4						2000	<b>Total prélèvements net</b>
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
284.2	286.4						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999	<b>17</b>
								<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
64.0	80.2						2000	- Alberta
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999	27
104.1	118.1						2000	- Colombie-Britannique
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
168.1	198.3						2000	<b>Total livré aux raffineries</b>
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999	<b>30</b>
84.8	81.8						2000	Exportation aux États-Unis
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
84.8	81.8						2000	<b>Exportations totales</b>
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999	<b>33</b>
-5.7	-14.5						2000	Variations nettes des stocks
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
37.0	20.8						2000	Pertes et rectifications
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999	36
284.2	286.4						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999	<b>37</b>
								<b>51</b>
								<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	849.2	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	907.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>849.2</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>907.0</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	57.1	-	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	52.5	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	907.5	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	961.2	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>907.5</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		<b>1999</b>	<b>961.2</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-0.7	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-0.6	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.5	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.1	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>906.3</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>959.5</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
99.0	122.3	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium 3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
99.0	122.3	-	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
7.0	9.6	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999	14
106.0	131.9	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
106.0	131.9	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
105.3	132.4	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
105.3	132.4	-	-	-	-	-	2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
0.7	-0.9	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks 45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	0.4	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications 49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999	50
106.0	131.9	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999	52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	30 982.4	47 682.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	28 261.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	11 019.5	19 113.5	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	12 025.0	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	12 733.8	20 514.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	11 868.7	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	7 229.1	8 055.1	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	4 367.8	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-45.2	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-5.9	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	45.2	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	5.9	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>30 982.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>28 261.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Production intérieure :		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							Approvisionnement :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 357.0	4 836.3						2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 357.0	4 836.3						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
							Utilisation :		
1 456.6	1 921.9						2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 699.8	1 784.7						2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 200.6	1 129.7						2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-						2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-						2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-						2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-						2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 357.0	4 836.3						2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-	-						2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-						2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-						2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-						1999		46
-	-						2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-						2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 357.0	4 836.3						2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	125 382.1	18 728.3	17 587.3	18 235.3	17 453.8	18 067.2
2		1999	122 623.8	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	1 434.4	201.5	202.4	219.5	196.3	205.6
4		1999	1 465.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	123 947.7	18 526.8	17 384.9	18 015.8	17 257.5	17 861.6
6		1999	121 158.3	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	8 293.7	767.0	736.1	952.4	1 309.8	1 596.6
8		1999	7 508.0	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>115 654.0</b>	<b>17 759.8</b>	<b>16 648.8</b>	<b>17 063.4</b>	<b>15 947.7</b>	<b>16 265.0</b>
10		1999	<b>113 650.3</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	2 661.5	393.2	374.2	388.9	360.8	376.2
12		1999	2 376.9	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 239.8	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	2 067.6	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	10 657.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	10 440.5	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 581.9	549.4	510.6	535.1	520.3	501.0
18		1999	3 752.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	230.8	284.0	283.4	80.5	- 233.6	- 71.4
20		1999	601.1	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	96 282.7	14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 640.2
22		1999	94 411.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	115 654.0	17 759.8	16 648.8	17 063.4	15 947.7	16 265.0
24		1999	113 650.3	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>96 282.7</b>	<b>14 585.3</b>	<b>13 602.5</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 640.2</b>
26		1999	<b>94 411.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	12 027.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	9 963.7	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	828.7	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	384.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>109 138.8</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 233.6</b>
34		1999	<b>104 759.2</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 758.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 781.7	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 601.2	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	7 801.2	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	941.4	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	917.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 040.1	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 049.5	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	13 268.2	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	12 390.1	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	2 431.0	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	2 399.0	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	55.2	7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	55.0	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>29 095.9</b>	<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 086.9</b>
62		1999	<b>28 394.1</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	57 288.8	8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	54 298.5	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	14 545.1	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	12 880.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 233.7	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	5 994.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	4.1	18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
70		1999	- 21.1	3.3	1.9	- 5.4	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 364.5	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	3 796.1	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 393.3	- 27.6	- 64.6	- 15.8	- 143.4	- 104.9
74		1999	- 583.8	90.5	- 30.4	- 35.3	- 264.0	- 117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>109 138.8</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 233.6</b>
76		1999	<b>104 759.2</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Données en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 231.4	18 078.8					2000	Production originale brute	1
16 447.5	17 748.2	17 515.7	16 965.5	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	2
195.3	213.8					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	4
17 036.1	17 865.0					2000	Production originale nette	5
16 250.5	17 558.4	17 305.8	16 781.0	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	6
1 397.7	1 534.1					2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	8
<b>15 638.4</b>	<b>16 330.9</b>					2000	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>15 123.6</b>	<b>16 076.1</b>	<b>15 881.3</b>	<b>15 559.6</b>	<b>16 802.9</b>	<b>16 381.0</b>	<b>17 515.6</b>	1999	<b>10</b>
380.5	387.7					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	12
285.8	304.7					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 494.4	1 528.0					2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
485.6	479.9					2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	18
- 204.3	92.2					2000	- Rectifications	19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	-49.7	297.7	1999	20
13 196.4	13 538.4					2000	Livraison de gaz marchand	21
12 669.8	13 374.8	13 146.7	12 958.2	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	22
15 638.4	16 330.9					2000	Disposition total	23
15 123.6	16 076.1	15 881.3	15 559.6	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	24
<b>13 196.4</b>	<b>13 538.4</b>					2000	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>12 669.8</b>	<b>13 374.8</b>	<b>13 146.7</b>	<b>12 958.2</b>	<b>13 921.2</b>	<b>13 453.8</b>	<b>14 384.8</b>	1999	<b>26</b>
669.8	518.9					2000	Destockage par les distributeurs	27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	28
117.4	96.8					2000	Importations	29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	30
-	-					2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>13 983.6</b>	<b>14 154.1</b>					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>13 201.9</b>	<b>13 828.0</b>	<b>13 726.0</b>	<b>13 673.0</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-					2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-					2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-					2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0					2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
618.3	343.1					2000	- Ontario	45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	46
52.2	39.7					2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
49.4	33.6					2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
1 432.6	1 549.2					2000	- Alberta	51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	52
194.8	144.7					2000	- Colombie-Britannique	53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	54
-	-					2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
9.0	7.0					2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	58
-	-					2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
<b>2 692.0</b>	<b>2 453.3</b>					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>2 311.9</b>	<b>2 247.3</b>	<b>2 129.7</b>	<b>2 353.9</b>	<b>3 311.2</b>	<b>3 974.0</b>	<b>4 990.9</b>	1999	<b>62</b>
8 003.0	8 342.9					2000	Exportations	63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	64
1 382.5	1 474.4					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	66
1 440.4	1 474.6					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 664.9	1 742.2	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	68
-15.1	-8.9					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	70
447.4	488.2					2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	72
33.4	-70.4					2000	Pertes dans les pipelines	73
- 141.9	-85.2	124.4	-27.7	243.1	-10.0	272.6	1999	74
<b>13 983.6</b>	<b>14 154.1</b>					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>13 201.9</b>	<b>13 828.0</b>	<b>13 726.0</b>	<b>13 673.0</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	1999	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 361.0		199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	772.5	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	53.4		3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	263.9	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 307.6		195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	508.6	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 226.4		184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	443.2	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>81.2</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>65.4</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	81.2		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	65.4	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	81.2		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	65.4	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 672.7	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	7.0	-	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	1 665.7	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 665.7</b>	-	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	5.0	-	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	17.0	-	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	34.6	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	33.3	-	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-22.0	-	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 597.8	-	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	1 665.7	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	1 577.7	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	-	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	5.6	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 597.8</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Les données sont en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
318.9	360.0	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
1.3	1.5	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
317.6	358.5	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
317.6	358.5	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
0.7	0.9	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
3.0	1.8	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
6.3	7.5	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
3.0	4.6	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-3.7	-2.7	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
308.3	346.4	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
317.6	358.5	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
308.3	346.4	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
308.3	346.4	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	62
300.5	343.2	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
7.8	3.2	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
308.3	346.4	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		1999	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	339.1	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	263.1	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		1999	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		1999	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	199.2	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	233.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>199.2</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		1999	<b>233.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	29.4	58.9	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>339.1</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		1999	<b>263.1</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3							
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
48.3	49.3						2000	Production originale nette
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
48.3	49.3						2000	Prélèvements nets
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1)
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2)
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
48.3	49.3						2000	Livraison de gaz marchand
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	21
48.3	49.3						2000	Disposition total
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	22
48.3	49.3						2000	Total du gaz marchand
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
48.3	49.3						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
1.7	2.0						2000	- Ontario
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
1.7	2.0						2000	Total des ventes services de gaz
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
46.6	47.3						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
12.5	16.9	15.5	14.0	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
48.3	49.3						2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
35.8	44.6	44.7	41.6	38.4	44.7	46.9	1999	75
								76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	4 745.2		695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	4 621.7	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	307.1		43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	290.7	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	4 438.1		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	4 331.0	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>4 438.1</b>		<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		1999	<b>4 331.0</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	546.4		83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	517.5	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	412.5		77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	390.3	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage (1)	2000	49.9		8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	47.2	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses (2)	2000	60.7		10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	57.5	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 251.6		-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	- 109.8	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 620.2		534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	3 428.3	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	4 438.1		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	4 331.0	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>3 620.2</b>		<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>3 428.3</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	474.2		191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	624.9	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>4 094.4</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>4 053.2</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 564.3		208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 768.6	2 931.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 040.1		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 049.5	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>2 604.4</b>		<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>2 818.1</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	8.1		1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	95.2	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	720.6		167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	529.9	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	648.5		2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	508.4	883.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-3.8		-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-0.9	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	39.3		0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	45.0	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	77.3		38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	57.5	148.2	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>4 094.4</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>4 053.2</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Unités de millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
662.6	703.0						2000	Production originale brute 1
633.9	679.8						1999	2
43.3	44.2			701.1	691.9	753.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
40.4	42.8				39.4	39.3	1999	4
619.3	658.8						2000	Production originale nette 5
593.5	637.0						1999	6
-	-						2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-						1999	8
<b>619.3</b>	<b>658.8</b>						<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets 9</b>
<b>593.5</b>	<b>637.0</b>						<b>1999</b>	<b>10</b>
84.1	90.3						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
78.5	87.3						1999	12
33.1	36.9						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
30.8	35.7						1999	14
7.6	8.0						2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
7.1	7.7						1999	16
5.1	6.9						2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
4.8	6.7						1999	18
-20.1	-3.7						2000	- Rectifications 19
-3.4	-3.6						1999	20
509.5	520.4						2000	Livraison de gaz marchand 21
475.7	503.2						1999	22
619.3	658.8						2000	Disposition total 23
593.5	637.0						1999	24
<b>509.5</b>	<b>520.4</b>						<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand 25</b>
<b>475.7</b>	<b>503.2</b>						<b>1999</b>	<b>26</b>
20.3	17.5						2000	Destockage par les distributeurs 27
5.9	5.3						1999	28
-	-						2000	Importations 29
-	-						1999	30
-	-						2000	Autres arrivages 31
-	-						1999	32
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>						<b>1999</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-						1999	36
-	-						2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-						1999	38
-	-						2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-						1999	40
-	-						2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-						1999	42
-	-						2000	- Québec 43
-	-						1999	44
330.5	82.4						2000	- Ontario 45
210.0	123.4						1999	46
-	-						2000	- Manitoba 47
-	-						1999	48
49.4	33.6						2000	- Saskatchewan 49
50.1	39.0						1999	50
-	-						2000	- Alberta 51
-	-						1999	52
-	-						2000	- Colombie-Britannique 53
-	-						1999	54
-	-						2000	- Yukon 55
-	-						1999	56
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-						1999	58
-	-						2000	- Nunavut 59
-	-						1999	60
<b>379.9</b>	<b>116.0</b>						<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>260.1</b>	<b>162.4</b>						<b>1999</b>	<b>62</b>
1.2	1.3						2000	Exportations 63
8.5	8.9						1999	64
26.8	48.6						2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
55.2	63.3						1999	66
110.7	355.8						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
146.2	253.7						1999	68
-0.1	-1.0						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	0.4						1999	70
5.7	6.2						2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
0.7	5.7						1999	72
5.6	11.0						2000	Pertes dans les pipelines 73
10.9	14.1						1999	74
<b>529.8</b>	<b>537.9</b>						<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>481.6</b>	<b>508.5</b>						<b>1999</b>	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	102 085.9		15 618.7	14 569.7	14 950.0	14 228.1	14 421.0
2		1999	102 056.7	175 279.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	975.2		141.2	142.1	147.8	131.9	139.3
4		1999	816.2	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	101 110.7		15 477.5	14 427.6	14 802.2	14 096.2	14 281.7
6		1999	101 240.5	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	7 067.3		582.5	590.2	777.2	1 167.7	1 382.5
8		1999	7 064.8	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>94 043.4</b>		<b>14 895.0</b>	<b>13 837.4</b>	<b>14 025.0</b>	<b>12 928.5</b>	<b>12 899.2</b>
10		1999	<b>94 175.7</b>	<b>162 209.7</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 588.5		234.7	230.4	233.7	213.4	226.8
12		1999	1 387.6	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	1 810.3		288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	1 677.3	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	9 161.6		1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	9 014.3	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	2 857.9		423.2	399.3	430.7	414.6	404.2
18		1999	3 164.2	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	524.3		353.2	312.5	203.7	-7.8	-47.4
20		1999	565.5	585.4	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	78 100.8		12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	78 366.8	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	94 043.4		14 895.0	13 837.4	14 025.0	12 928.5	12 899.2
24		1999	94 175.7	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>78 100.8</b>		<b>12 212.5</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
26		1999	<b>78 366.8</b>	<b>134 575.5</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	9 661.5		3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	6 764.7	10 337.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>87 762.3</b>		<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
34		1999	<b>85 131.5</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	3 758.8		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	3 781.7	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 985.6		1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 691.4	6 071.0	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	941.4		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	917.6	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	11 902.4		2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	10 902.3	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	282.4		86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	238.9	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>20 870.6</b>		<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
62		1999	<b>20 531.9</b>	<b>31 964.5</b>	<b>4 953.8</b>	<b>3 972.1</b>	<b>4 002.9</b>	<b>2 615.5</b>	<b>1 954.1</b>
63	Exports	2000	50 041.7		7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	47 701.3	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	11 227.3		2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	10 052.4	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	3 240.1		186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	4 245.9	7 229.1	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	-10.2		12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-19.3	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 007.2		476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	3 456.1	5 853.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	- 614.4		-16.2	-32.7	37.7	- 106.4	- 255.2
74		1999	- 836.8	- 380.5	-70.8	-101.7	5.6	- 267.2	- 114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>87 762.3</b>		<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
76		1999	<b>85 131.5</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Unités de millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
<b>Approvisionnement :</b>									
13 738.4	14 560.0						2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999		2
131.9	141.0						2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999		4
13 606.5	14 419.0						2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999		6
1 222.5	1 344.7						2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999		8
<b>12 384.0</b>	<b>13 074.3</b>						2000	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	1999		<b>10</b>
221.7	227.8						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999		12
249.7	266.0						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999		14
1 251.2	1 303.9						2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999		16
403.0	382.9						2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999		18
- 197.5	-92.4						2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	-99.8	32.5	-45.4	278.6	1999		20
10 455.9	10 986.1						2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999		22
12 384.0	13 074.3						2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999		24
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>						2000	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 875.8</b>	<b>10 661.0</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 024.7</b>	1999		<b>26</b>
401.0	200.0						2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999		28
-	-						2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-						2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	1999		<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>									
-	-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-						2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-						2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-						2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
335.7	336.0						2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999		44
15.1	13.8						2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999		46
52.2	39.7						2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999		48
-	-						2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
1 220.2	1 352.5						2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999		52
20.1	21.2						2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999		54
-	-						2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-						2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>1 500.0</b>	<b>1 533.5</b>	<b>1 405.5</b>	<b>1 509.3</b>	<b>2 188.4</b>	<b>2 761.0</b>	<b>3 568.4</b>	1999		<b>62</b>
6 940.8	7 219.8						2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999		64
993.1	1 143.8						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999		66
924.8	823.3						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	947.4	1 036.0	545.6	153.4	300.8	1999		68
-12.7	-12.5						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999		70
408.0	449.7						2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999		72
-40.4	-201.2						2000	Pertes dans les pipelines	73
-169.3	-118.7	56.5	-20.1	209.0	1.6	209.3	1999		74
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	1999		<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	14 577.0		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	14 487.0	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	91.2		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	94.2	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	14 485.8		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	14 392.8	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>14 485.8</b>		<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		1999	<b>14 392.8</b>	<b>24 635.1</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	440.4		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	406.4	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	1 324.1		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 316.9	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses (2)	2000	593.8		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	511.9	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-19.9		-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	145.4	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	12 147.4		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	12 012.2	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	14 485.8		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	14 392.8	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>12 147.4</b>		<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>12 012.2</b>	<b>20 584.4</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	1 891.7		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 574.1	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>14 039.1</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>14 586.3</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 023.4		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	725.9	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 365.8		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 487.8	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 726.4		451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	1 871.6	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>4 115.6</b>		<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		1999	<b>4 085.3</b>	<b>6 774.9</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	5 661.3		835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	6 502.0	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 597.2		427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	2 298.6	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 205.2		14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 210.8	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	3.6		-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-0.9	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	318.0		60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	295.0	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	138.2		-50.0	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	195.5	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>14 039.1</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>14 586.3</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

## ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	323.7	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>323.5</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		1999	<b>355.3</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	52.5	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	61.6	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses (2)	2000	21.1	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	19.0	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	274.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	323.5	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	355.3	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		1999	<b>274.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		1999	<b>274.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	249.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	274.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		1999	<b>274.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>249.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		1999	<b>274.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
50.3	25.6						2000	Production originale brute	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999		2
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-						1999		4
50.3	25.6						2000	Production originale nette	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		6
-	-						2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
50.3	25.6						2000	Prélèvements nets	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		10
-	-						2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-						2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
8.3	4.1						2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999		16
2.6	2.0						2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999		18
-	-						2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
39.4	19.5						2000	Livraison de gaz marchand	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		22
50.3	25.6						2000	Disposition total	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999		24
39.4	19.5						2000	Total du gaz marchand	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		26
-	-						2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-						2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-						2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
39.4	19.5						2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		34
Utilisation :									
-	-						2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-						2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-						2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-						2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-						2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-						2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-						2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-						2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-						2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
39.4	19.5						2000	- Colombie-Britannique	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		54
-	-						2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-						2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-						2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
39.4	19.5						2000	Total des ventes services de gaz	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		62
-	-						2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-						2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-						2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-						2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-						2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-						2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
39.4	19.5						2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	277.5		9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	67.5	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	0.3		0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	277.2		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	67.0	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>277.2</b>		<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>67.0</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	34.6		-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.5	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses (2)	2000	15.1		-	0.2	-	-	5.7
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	227.5		8.8	8.2	8.7	11.8	77.1
22		1999	66.4	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	277.2		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	67.0	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>227.5</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>66.4</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>227.5</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>66.4</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	172.3		1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	11.4	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	55.2		7.0	6.6	7.4	7.2	11.0
58		1999	55.0	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>227.5</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>66.4</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>227.5</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>77.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>66.4</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**Tableau 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Unités de millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
95.2	47.7							<b>Approvisionnements :</b>	
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute	1
-	-					-	1999		2
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-				-	1999		4
95.2	47.7						2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
95.2	47.7						2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
15.2	5.6						2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999		16
5.4	3.8						2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
74.6	38.3						2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		22
95.2	47.7						2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		24
74.6	38.3						2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
74.6	38.3						2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		34
-	-						2000	<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	2000		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
65.6	31.3						2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
9.0	7.0						2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
74.6	38.3						2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
74.6	38.3						2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Jul. Jan. à Jul.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage (1)	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses (2)	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	828.7	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	384.0	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	828.7	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	381.6	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>828.7</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>384.0</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-		<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
117.4	96.8	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
117.4	96.8	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	34
-	-	-	-	-	-	-		<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
117.4	96.8	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
117.4	96.8	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
117.4	96.8	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

		Jan. to Jul. Jan. à Juil.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
<b>Gas use - Reprocessing</b>								
01	Shrinkage (1)	2000	2 189.5	318.8	284.2	308.5	278.4	327.5
02		1999	2 095.8	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	22.6	5.3	0.2	-	0.3	7.1
04		1999	17.3	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	245.3	39.9	26.6	30.0	28.6	41.2
06		1999	231.8	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Propane</b>								
07	Nova Scotia	2000	17.5	-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	23.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	24.6	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	5 893.8	946.1	836.2	878.3	820.7	844.9
14		1999	5 695.7	9 910.9	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	264.8	23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	144.1	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	6 199.8	973.1	879.8	930.1	872.5	901.4
18		1999	5 864.4	10 190.4	957.3	806.4	796.5	878.4
<b>Butane</b>								
19	Nova Scotia	2000	17.6	-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	9.5	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	10.8	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	3 183.5	513.1	476.1	482.8	472.1	437.2
26		1999	3 025.5	5 349.4	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	210.8	24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	150.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	3 421.4	538.5	507.1	519.3	510.2	481.9
30		1999	3 187.0	5 622.5	564.8	436.9	416.6	467.2
<b>Ethane (before solvent flood)</b>								
31	Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	7 979.9	1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	1 261.6
36		1999	7 357.6	12 982.3	873.6	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	436.0	21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	8 415.9	1 042.3	1 218.2	1 392.3	1 286.3	1 341.6
40		1999	7 376.9	13 001.6	892.9	1 049.3	1 092.1	1 158.6
Metric Tonnes - Tonne métrique								
<b>Sulphur</b>								
41	Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	4 183 468	640 035	606 812	608 156	581 045	588 195
46		1999	4 171 744	7 295 725	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	528 730	78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	544 066	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	4 712 198	718 561	676 525	685 693	657 440	667 356
50		1999	4 715 810	8 213 027	693 351	711 439	661 883	704 391

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>	
310.4	361.7					2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02
4.7	5.0					2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04
38.8	40.2					2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>	
3.4	3.9					- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-	-					2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5	3.6					2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	12
800.6	767.0					2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999	14
33.8	27.1					2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	16
<b>841.3</b>	<b>801.6</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>	<b>18</b>
							<b>Butane</b>	
3.3	3.7					- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-	-					2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7	1.7					2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	24
399.5	402.7					2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999	26
28.4	23.4					2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	28
<b>432.9</b>	<b>431.5</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>	<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>	
-	-					2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-					2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
940.1	1 059.1					2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	36
65.7	70.3					2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
<b>1 005.8</b>	<b>1 129.4</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>	<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>	
-	-					2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-					2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
507 514	651 711					2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	46
75 170	72 228					2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	48
<b>582 684</b>	<b>723 939</b>					<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>	<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



## THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). There is no charge for this service.

**The Daily** is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments ... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

### HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing
- ... and more

### FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY** EVERY WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

## POUR PARTIR DU BON PIED : **LE QUOTIDIEN** DE STATISTIQUE CANADA



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Le service est gratuit.

**Le Quotidien** permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

### VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

- statistiques sur la population
- ventes de véhicules automobiles
- prix du carburant
- commerce international
- données sur l'agriculture
- taux d'emploi
- indices des prix à la consommation

### VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** **CHAQUE JOUR OUVRABLE**

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.



\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

# Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

*Human Activity and the Environment 2000* provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- **Discover** a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- **Find out** how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- **Learn about** direct and indirect environmental quality issues.

**An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.**

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

*Human Activity and the Environment 2000* will help you:

- **augment** research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- **compare** environmental performances both internationally and provincially;
- **keep abreast** of public support for protection policy measures;
- ... and undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75\*.** MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



**Don't waste a moment!**

Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

**Ne perdez pas une minute!**

Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin, à un prix des plus abordables.

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- ✧ **Découvrez** un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- ✧ **Voyez** comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- ✧ **Repérez** les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

**Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.**

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé,

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous aidera à :

- **enrichir** vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- **comparer** le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- **suivre** l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;
- ... et à effectuer bien d'autres activités!**

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPF au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$\*.** POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visitez notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

August 2000

Août 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

August 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Août 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 8

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 8

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>

### **Table**

#### **1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month**

Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24

#### **2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month**

Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44

#### **3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province**

46

#### **Data Quality and Methodology**

48

#### **Definitions**

48

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>

### **Tableau**

#### **1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois**

Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24

#### **2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois**

Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44

#### **3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province**

46

#### **Qualité des données et méthodologie**

48

#### **Définitions**

48

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **August 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 2000 increased 2.0% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.5 million cubic metres in August 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.9 million cubic metres, an increase of 51.1% over August 1999.

The disposition of crude and equivalent for August is as follows: 8.7 million cubic metres (56.2%) were sent to Canadian refineries and 6.8 million cubic metres (43.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 18.0 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in August 1999. Marketable Gas production for August amounted to 13.7 billion cubic metres, an increase of 4.7%.

The disposition of natural gas for August 2000 is as follows: 2.5 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.5 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 4.1 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Août 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour août 2000 a augmenté de 2,0% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,5 millions de mètres cubes en août 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,9 millions de mètres cubes, soit une hausse de 51,1% par rapport à août 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'août 2000 se répartit de la manière suivante: 8,7 millions de mètres cubes (56,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,8 millions de mètres cubes (43,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 18,0 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en août 1999). En août 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,7 milliards de mètres cubes, une augmentation de 4,7%.

Au cours du mois d'août 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 2,5 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,5 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,1 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	22 118.0		2 771.5	2 627.2	2 816.5	2 676.4	2 790.1
2		1999	19 889.9	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	32 468.1		4 191.3	3 909.0	4 213.4	4 035.9	4 175.3
4		1999	31 446.3	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	12 589.7		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	12 525.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	10 049.4		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 252.8	1 306.4
8		1999	9 295.3	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>77 225.2</b>		<b>9 810.9</b>	<b>9 190.8</b>	<b>9 425.9</b>	<b>9 471.1</b>	<b>10 019.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>73 157.4</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	601.6		49.0	67.4	76.5	81.8	81.8
12		1999	322.4	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	7 047.9		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	7 103.4	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>84 874.7</b>		<b>10 798.1</b>	<b>10 138.0</b>	<b>10 435.6</b>	<b>10 416.2</b>	<b>10 960.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>80 583.2</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	35 837.7		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	31 474.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>120 712.4</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.7</b>	<b>14 771.4</b>	<b>15 499.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>112 057.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	13 051.6		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	13 539.7	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	14 861.4		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	13 492.9	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	17 977.7		2 228.5	2 329.5	2 430.5	1 892.4	2 133.5
26		1999	17 387.4	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 570.5		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	2 156.7	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	16 295.2		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	15 885.2	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	2 168.0		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	2 257.7	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>66 924.4</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 148.4</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>64 719.5</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	53 752.5		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	47 276.4	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>53 752.5</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>47 276.4</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-28.6		- 199.1	84.9	151.3	160.7	- 213.3
46		1999	308.4	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	241.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	243.5	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 176.9		2.5	- 120.7	4.0	- 15.6	17.6
50		1999	- 490.2	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>120 712.4</b>		<b>15 079.1</b>	<b>14 467.4</b>	<b>14 719.7</b>	<b>14 771.4</b>	<b>15 499.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>112 057.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
2 735.1 2 424.4	2 837.9 2 537.1	2 863.3 2 603.5					2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 948.4 3 839.7	4 143.3 4 094.0	3 851.5 4 032.3	2 581.6	2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.6 9 216.3	9 866.8 9 664.0	9 701.1 9 552.0	8 985.1	9 380.1	9 617.8	9 889.3	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
80.2 36.6	82.5 39.2	82.4 39.1	41.2	45.5	45.8	49.7	2000 1999	Condensat	11 12
832.4 823.8	854.8 875.2	886.7 870.1	882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 652.2 10 076.7	10 804.1 10 578.4	10 670.2 10 461.2	9 908.6	10 345.8	10 563.7	10 885.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
4 357.0 3 976.6	4 836.3 4 102.3	4 855.3 3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
15 009.2 14 053.3	15 640.4 14 680.7	15 525.5 13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 478.7 1 641.8	1 921.9 1 885.7	1 683.4 1 091.3	1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9 1 651.0	1 901.8 1 688.9	1 965.3 1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 259.4 2 082.5	2 354.6 2 203.2	2 349.3 2 426.7	1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
336.9 315.7	363.5 343.8	330.1 287.1	352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
2 016.4 1 919.3	2 148.5 2 111.8	2 138.6 2 144.4	2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
278.9 279.7	299.9 293.6	259.0 292.8	288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 100.2 7 890.0	8 990.2 8 527.0	8 725.7 7 779.3	8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 754.2 6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 754.2 6 202.8	5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-35.2 -80.8	-58.9 -598.0	81.0 -26.2	434.0	131.0	113.6	- 145.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	35.5 33.1	33.5 35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
66.5 - 103.5	-62.3 125.3	-68.9 - 317.2	- 363.8	-48.5	- 107.0	17.9	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
15 009.2 14 053.3	15 640.4 14 680.7	15 525.5 13 674.2	13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	5 546.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	3 558.9	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	5 546.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
10		1999	3 558.9	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	5 546.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
16		1999	3 558.9	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	5 546.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
20		1999	3 558.9	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	348.7	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	173.1	-	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	108.8	-	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	630.6	-	102.9	-	132.9	-	90.8
38		1999	308.5	308.5	-	-	-	-	-
39	Exports to the United States	2000	4 938.9	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	3 329.8	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	4 938.9	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
44		1999	3 329.8	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
45	Net Inventory Changes	2000	-22.9	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-79.4	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	5 546.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
52		1999	3 558.9	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	1999	1
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	10
								<b>Utilisation :</b>
22.1	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999	21
30.1	96.0	47.0	-	-	-	-	2000	- Québec
-	87.2	-	-	-	-	-	1999	22
66.1	42.7	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	110.3	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
118.3	138.7	47.0	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999	29
548.3	527.6	464.9	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
548.3	527.6	464.9	-	-	-	-	2000	Exportations totales
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999	32
8.7	67.6	-46.5	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
675.3	733.9	465.4	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999	36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	290.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	222.0	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	348.3	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	94.2	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>94.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	91.6	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-58.0	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>222.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>290.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	1999	1
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	5
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>
33.9	38.0	37.3	-	-	-	-	1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
33.9	38.0	37.3	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
33.9	38.0	37.3	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>18</b>
								<b>Utilisation :</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	Aux raffineries - Atlantique
-	21.1	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
80.3	21.1	-	-	72.8	-	28.6	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>
-	100.1	-	-	-	-	-	1999	<b>37</b>
-	-	47.7	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	47.7	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>41</b>
33.9	16.9	-10.4	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
33.9	38.0	37.3	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999	<b>51</b>
								<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	155.8	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
4		1999	163.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	155.8	-	18.3	18.0	19.2	19.4	20.5
26		1999	163.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>155.8</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>19.2</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>163.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	Pétrole brut léger et médium 3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique 5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total pétrole brut 9</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total prélèvements net 15</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS 19</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 23
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	- Ontario 25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	<b>Total livré aux raffineries 37</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales 43</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	<b>44</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
20.1	19.6	20.7	-	19.0	17.6	19.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION 51</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999	<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	408.5	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	376.9	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	387.5	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	377.2	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>387.5</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>377.2</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	5.0	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.9	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-11.9	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.8	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>408.5</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>376.9</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	15	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB		Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	12 291.9		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	10 553.8	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	3 656.2		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	3 464.5	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>15 948.1</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>14 018.3</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	10.9		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	12.2	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 601.1		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	2 698.4	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 436.2		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 291.3	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	297.8		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	240.3	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>3 335.1</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>4 230.0</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	12 023.3		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	9 222.4	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>12 023.3</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>9 222.4</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	30.1		53.7	-77.1	22.2	38.1	-84.1
46		1999	194.9	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	570.5		63.1	51.6	88.4	70.7	77.9
50		1999	383.2	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>15 959.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>14 030.5</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
1 526.7	1 589.4	1 608.9					2000	Pétrole brut médium et lourd	1
1 289.0	1 342.5	1 401.0	1 404.2	1 471.3	1 454.8	1 527.5	1999		2
448.2	469.7	466.2					2000	Pétrole brut léger	3
406.9	427.2	448.5	443.5	460.2	450.0	469.7	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>1 974.9</b>	<b>2 059.1</b>	<b>2 075.1</b>					<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>1 695.9</b>	<b>1 769.7</b>	<b>1 849.5</b>	<b>1 847.7</b>	<b>1 931.5</b>	<b>1 904.8</b>	<b>1 997.2</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
1.3	1.5	1.5					2000	Pentanes plus	13
1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.4	1999		14
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-					2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
159.1	190.0	255.2					2000	- Ontario	25
234.3	215.1	349.4	393.1	245.8	229.0	226.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
191.4	239.7	229.5					2000	- Saskatchewan	29
183.0	175.5	169.4	266.8	219.0	213.6	185.0	1999		30
43.2	44.6	42.3					2000	- Alberta	31
38.5	40.0	33.8	26.7	21.6	16.7	17.3	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>393.7</b>	<b>474.3</b>	<b>527.0</b>					<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>455.8</b>	<b>430.6</b>	<b>552.6</b>	<b>686.6</b>	<b>486.4</b>	<b>459.3</b>	<b>428.7</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
1 466.8	1 454.7	1 500.8					2000	Exportation aux États-Unis	39
1 194.0	1 333.9	1 192.5	1 115.6	1 357.8	1 332.5	1 485.2	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>1 466.8</b>	<b>1 454.7</b>	<b>1 500.8</b>					<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>1 194.0</b>	<b>1 333.9</b>	<b>1 192.5</b>	<b>1 115.6</b>	<b>1 357.8</b>	<b>1 332.5</b>	<b>1 485.2</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
30.0	65.9	-18.6					2000	Variations nettes des stocks	45
-9.0	-16.1	34.6	27.3	-11.3	43.1	12.4	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
85.7	65.7	67.4					2000	Pertes et rectifications	49
56.7	23.0	71.4	19.8	100.1	71.5	72.3	1999		50
<b>1 976.2</b>	<b>2 060.6</b>	<b>2 076.6</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>1 697.5</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 851.1</b>	<b>1 849.3</b>	<b>1 933.0</b>	<b>1 906.4</b>	<b>1 998.6</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	9 826.1		1 261.8	1 167.8	1 242.1	1 204.5	1 238.6
2		1999	9 336.1	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	20 009.0		2 575.5	2 437.4	2 581.3	2 500.7	2 449.7
4		1999	20 990.5	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	12 589.7		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	12 525.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	10 049.4		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 252.8	1 306.4
8		1999	9 295.3	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>52 474.2</b>		<b>6 685.4</b>	<b>6 259.8</b>	<b>6 219.4</b>	<b>6 464.0</b>	<b>6 741.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>52 147.8</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	316.7		41.3	41.5	40.8	39.8	39.6
12		1999	264.2	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	6 603.2		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	6 712.6	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
16		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
20		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	6 572.9		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	8 256.2	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 134.3		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	865.4	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	15 469.3		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	15 224.5	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 348.1		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 266.1	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>24 524.6</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>25 664.3</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	35 697.8		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	33 769.9	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>35 697.8</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>33 769.9</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 105.8		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	308.7	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	241.0		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	243.5	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 963.5		- 67.6	- 188.4	- 93.2	- 116.2	- 102.1
50		1999	- 861.8	- 1 642.0	- 37.3	- 138.5	- 20.9	- 149.2	- 61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>59 394.1</b>		<b>7 619.6</b>	<b>7 126.4</b>	<b>7 137.4</b>	<b>7 309.0</b>	<b>7 584.2</b>
52		<b>1999</b>	<b>59 124.6</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnementnements : Production intérieure :		
1 208.4 1 135.4	1 248.5 1 194.6	1 254.4 1 202.5					2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 426.7 2 485.5	2 516.0 2 637.9	2 521.7 2 620.5	1 177.4	1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 691.2 6 573.1	6 650.1 6 865.4	6 762.4 6 739.2					2000 1999	Total pétrole brut	9 10
37.7 29.7	37.4 32.4	38.6 33.4	34.9	38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat	11 12
778.2 771.3	795.6 823.8	826.3 824.4	831.9	869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 507.1 7 374.1	7 483.1 7 721.6	7 627.3 7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	Importations	17 18
7 507.1 7 374.1	7 483.1 7 721.6	7 627.3 7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- 52.1	- -	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	- Québec	23 24
708.2 922.8	840.2 1 031.2	698.8 1 135.6	933.1	960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
145.5 132.7	123.8 168.3	100.6 117.7	86.0	82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 909.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	1 964.6 2 068.4	1 943.7	2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta	31 32
174.8 166.8	181.8 170.4	163.6 162.3	161.2	165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 937.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	2 927.6 3 484.0	3 124.0	3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 045.8	4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
- 103.4 - 77.8	- 193.4 - 415.1	193.8 - 89.8	381.7	121.6	134.6	- 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	35.5 33.1	33.5 35.5	28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
- 55.7 - 124.0	- 148.6 71.0	- 191.7 - 401.2	- 415.2	- 139.6	- 168.4	- 57.0	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 507.1 7 374.1	7 483.1 7 721.6	7 627.3 7 597.0	7 164.7	7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 727.3		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 565.1	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 727.3</b>		<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 565.1</b>	<b>2 347.6</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	62.9		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	58.2	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	366.4		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	318.5	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>		<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>		<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	528.1		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	420.4	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	819.9		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	991.6	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 348.0</b>		<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 412.0</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	610.8		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	577.1	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>610.8</b>		<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>577.1</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-29.8		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-21.9	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	227.6		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-25.4	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 156.6</b>		<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 941.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							<b>Approvisionnements :</b>		
							<b>Production intérieure :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
229.7	231.2	211.8					2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>					<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>185.9</b>	<b>194.2</b>	<b>183.8</b>	<b>189.9</b>	<b>196.0</b>	<b>194.1</b>	<b>202.5</b>	<b>1999</b>		<b>10</b>
8.6	7.1	6.5					2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999		12
45.9	48.1	48.6					2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>					<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	80.2	131.7					2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	95.4					2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
<b>168.1</b>	<b>198.3</b>	<b>227.1</b>					<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>162.9</b>	<b>179.5</b>	<b>172.7</b>	<b>172.0</b>	<b>178.8</b>	<b>167.6</b>	<b>179.1</b>	<b>1999</b>		<b>38</b>
84.8	81.8	26.1					2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>					<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>	<b>74.3</b>	<b>66.8</b>	<b>1999</b>		<b>44</b>
-5.7	-14.5	-42.7					2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	20.8	56.4					2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>					<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4</b>	<b>1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	964.7		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 036.9	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>964.7</b>		<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 036.9</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	67.4		8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	60.1	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 028.5		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 100.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 028.5</b>		<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 100.0</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.5		0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.8	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.9		-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.2	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 032.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		<b>1999</b>	<b>1 097.0</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	1999, 2000, Territoires du Nord-Ouest		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5					2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	122.3	115.5					2000	Total pétrole brut	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3					2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999		14
106.0	131.9	125.8					2000	Total prélèvements net	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	131.9	125.8					2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0					2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	132.4	121.0					2000	Total livré aux raffineries	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-0.9	5.2					2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4					2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999		50
106.0	131.9	125.8					2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	35 837.7	47 682.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	31 474.4	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	12 702.9	19 113.5	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	13 028.3	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	14 652.1	20 514.1	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	13 405.7	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	8 482.7	8 055.1	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	5 040.5	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3	-45.2	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-14.2	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3	45.2	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	14.2	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>35 837.7</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>31 474.4</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000 Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000 Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	<b>2000 Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>16</b>
4 357.0	4 836.3	4 855.3					2000 Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	18
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>					<b>2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
1 456.6	1 921.9	1 683.4					2000 Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	22
1 699.8	1 784.7	1 918.3					2000 - Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	24
1 200.6	1 129.7	1 253.6					2000 - Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999	26
-	-	-					2000 - Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-					2000 - Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-					2000 - Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-					2000 - Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-					2000 - Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>					<b>2000 Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-					2000 Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-					2000 Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-					<b>2000 Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	<b>1999</b>	<b>44</b>
-	-	-					2000 Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999	46
-	-	-					2000 Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-					2000 Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999	50
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>					<b>2000 TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>52</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	143 377.7		18 728.3	17 587.3	18 235.3	17 453.8	18 067.2
2		1999	140 094.6	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	1 640.6		201.5	202.4	219.5	196.3	205.6
4		1999	1 675.4	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	141 737.1		18 526.8	17 384.9	18 015.8	17 257.5	17 861.6
6		1999	138 419.2	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	9 764.0		767.0	736.1	952.4	1 309.8	1 596.6
8		1999	8 932.5	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>131 973.1</b>		<b>17 759.8</b>	<b>16 648.8</b>	<b>17 063.4</b>	<b>15 947.7</b>	<b>16 265.0</b>
10		1999	<b>129 486.7</b>	<b>195 733.0</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	3 045.1		393.2	374.2	388.9	360.8	376.2
12		1999	2 734.0	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 508.6		368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	2 402.9	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	12 330.9		1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	12 073.9	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 165.1		549.4	510.6	535.1	520.3	503.9
18		1999	4 316.3	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	-98.7		284.0	283.4	80.5	-233.6	-71.4
20		1999	446.3	608.0	382.9	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	110 022.1		14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	107 513.3	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	131 973.1		17 759.8	16 648.8	17 063.4	15 947.7	16 265.0
24		1999	129 486.7	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>110 022.1</b>		<b>14 585.3</b>	<b>13 602.5</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 637.3</b>
26		1999	<b>107 513.3</b>	<b>162 218.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	12 686.8		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	10 489.2	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	926.4		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	437.8	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>123 635.3</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
34		1999	<b>118 440.3</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 101.9		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 120.4	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	7 933.3		1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	8 161.5	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	983.3		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	957.6	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 075.5		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 077.4	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	14 864.7		2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	13 617.1	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	2 586.7		581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	2 527.2	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	56.7		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	62.6	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>31 602.1</b>		<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
62		1999	<b>30 523.8</b>	<b>45 153.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	65 605.5		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	62 509.7	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	16 158.0		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	14 202.9	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	6 909.1		204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	7 387.2	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	4.0		18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	-46.4	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 868.5		538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	4 338.0	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-511.9		-27.6	-64.6	-15.8	-143.4	-104.9
74		1999	-474.9	-9.7	90.5	-30.4	-35.3	-264.0	-117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>123 635.3</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
76		1999	<b>118 440.3</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 252.1	17 881.9	18 171.8					2000	Production originale brute
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	
195.3	205.2	214.8					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	
17 056.8	17 676.7	17 957.0					2000	Production originale nette
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	
1 397.7	1 534.1	1 470.3					2000	Moins gaz injecté et stocké
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	
15 659.1	16 142.6	16 486.7					2000	<b>Prélèvements nets</b>
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
380.5	389.5	381.8					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	
285.8	304.7	268.8					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	
1 494.4	1 484.7	1 716.9					2000	- Pertes lors de traitement (1)
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	
488.5	455.3	602.0					2000	- Utilisation dans les usines (2)
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	
- 183.6	-30.0	-228.0					2000	- Rectifications
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	-49.7	297.7	1999	
13 193.5	13 538.4	13 745.2					2000	Livraison de gaz marchand
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
15 659.1	16 142.6	16 486.7					2000	Disposition total
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	
13 193.5	13 538.4	13 745.2					2000	<b>Total du gaz marchand</b>
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	
669.8	518.9	659.4					2000	Destockage par les distributeurs
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	
117.4	96.8	97.7					2000	Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	
-	-	-					2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
13 980.7	14 154.1	14 502.3					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-					2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-					2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-					2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
335.7	336.0	343.1					2000	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
618.3	343.1	332.1					2000	- Ontario
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	
52.2	39.7	41.9					2000	- Manitoba
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
49.4	33.6	35.4					2000	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
1 432.6	1 549.2	1 596.5					2000	- Alberta
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	
194.8	144.7	155.7					2000	- Colombie-Britannique
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	
-	-	-					2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
6.1	7.0	7.3					2000	- Territoires du Nord-Ouest
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	
-	-	-					2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
2 689.1	2 453.3	2 512.0					2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999	
8 003.0	8 342.9	8 316.7					2000	Exportations
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	
1 382.5	1 474.4	1 612.9					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	
1 440.4	1 474.6	1 675.4					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	
-15.1	-8.9	-0.1					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	
447.4	488.2	504.0					2000	Gaz consommé dans les réseaux
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	
33.4	-70.4	- 118.6					2000	Pertes dans les pipelines
- 141.9	-85.2	108.9	-40.5	243.1	-10.0	272.6	1999	
13 980.7	14 154.1	14 502.3					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	1 503.3	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	908.8	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	60.3	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	285.5	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 443.0	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	623.3	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 354.2	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	547.9	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>88.8</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>75.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	75.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	88.8	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	75.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3					2000	Production originale brute
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	
7.3	6.9	6.9					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	
186.6	202.1	135.4					2000	Production originale nette
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	
175.2	189.4	127.8					2000	Moins gaz injecté et stocké
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	
11.4	12.7	7.6					2000	Prélèvements nets
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
11.4	12.7	7.6					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
11.4	12.7	7.6					2000	Disposition total
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Total des ventes services de gaz
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2 058.7	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	8.5	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 050.2</b>	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11	Field disposition and usage	2000	5.9	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	19.4	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	40.4	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	40.5	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-25.3	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	1 969.3	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	2 050.2	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	1 958.5	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-3.7	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 969.3</b>	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
318.9	360.0	386.0						<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
1.3	1.5	1.5	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
317.6	358.5	384.5	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
<b>317.6</b>	<b>358.5</b>	<b>384.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>10</b>
0.7	0.9	0.9	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
3.0	1.8	2.4	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
6.3	7.5	5.8	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
3.0	4.6	7.2	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-3.7	-2.7	-3.3	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
308.3	346.4	371.5	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
317.6	358.5	384.5	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>34</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>62</b>
300.5	343.2	380.8	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
7.8	3.2	-9.3	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
<b>308.3</b>	<b>346.4</b>	<b>371.5</b>	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>76</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		1999	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	388.3	50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		1999	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		1999	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	248.4	50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	262.9	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>248.4</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		1999	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9	-	-	46.0	-	-
68		1999	-	1.2	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>388.3</b>	<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		1999	<b>262.9</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
48.3	49.3	49.2				2000	Production originale brute	1	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	2	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4	
48.3	49.3	49.2				2000	Production originale nette	5	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	6	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8	
48.3	49.3	49.2				2000	Prélèvements nets	9	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	10	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20	
48.3	49.3	49.2				2000	Livraison de gaz marchand	21	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	22	
48.3	49.3	49.2				2000	Disposition total	23	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	24	
48.3	49.3	49.2				2000	Total du gaz marchand	25	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	26	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32	
48.3	49.3	49.2				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	34	
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35	
-	-	-	-	-	-	-	1999	36	
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37	
-	-	-	-	-	-	-	1999	38	
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39	
-	-	-	-	-	-	-	1999	40	
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41	
-	-	-	-	-	-	-	1999	42	
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43	
-	-	-	-	-	-	-	1999	44	
1.7	2.0	49.2				2000	- Ontario	45	
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	46	
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47	
-	-	-	-	-	-	-	1999	48	
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49	
-	-	-	-	-	-	-	1999	50	
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51	
-	-	-	-	-	-	-	1999	52	
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53	
-	-	-	-	-	-	-	1999	54	
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55	
-	-	-	-	-	-	-	1999	56	
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57	
-	-	-	-	-	-	-	1999	58	
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59	
-	-	-	-	-	-	-	1999	60	
1.7	2.0	49.2				2000	Total des ventes services de gaz	61	
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	62	
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63	
-	-	-	-	-	-	-	1999	64	
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65	
-	-	-	-	-	-	-	1999	66	
46.6	47.3	-	1.2	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67	
-	-	-	-	-	-	-	1999	68	
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69	
-	-	-	-	-	-	-	1999	70	
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71	
-	-	-	-	-	-	-	1999	72	
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73	
-	-	-	-	-	-	-	1999	74	
48.3	49.3	49.2				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75	
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	76	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	5 461.6	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	5 295.7	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.6
3	Less field flared and waste	2000	351.0	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	332.9	496.8	41.3	39.8	33.4	46.9
5	Net new production	2000	5 110.6	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	4 962.8	7 614.6	650.2	583.0	635.0	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>5 110.6</b>	<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		<b>1999</b>	<b>4 962.8</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	632.4	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	600.3	945.3	78.8	67.1	72.7	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	445.5	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	422.1	557.6	73.0	61.3	67.0	59.6
15	- Shrinkage	2000	57.8	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	54.8	81.7	7.8	6.3	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	67.2	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	63.8	88.7	9.6	9.4	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 235.1	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	- 109.4	-98.9	-23.1	-19.5	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	4 142.8	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	3 931.2	6 040.2	504.1	458.4	507.0	488.6
23	Total disposition	2000	5 110.6	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	4 962.8	7 614.6	650.2	583.0	635.0	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>4 142.8</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		<b>1999</b>	<b>3 931.2</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	490.1	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	637.2	928.6	222.6	184.4	97.2	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>4 568.4</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 606.2	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	1 928.5	2 931.9	258.7	273.4	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 075.5	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 077.4	1 661.3	300.8	224.4	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>2 681.7</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		<b>1999</b>	<b>3 005.9</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	9.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	104.4	123.8	12.0	13.0	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	772.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	618.1	1 140.3	121.0	99.6	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 037.1	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	712.6	883.9	2.8	1.5	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-4.4	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-0.4	5.8	-0.9	0.6	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	46.2	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	51.1	73.6	8.8	8.3	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	90.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	76.7	148.2	23.5	22.0	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>4 632.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>4 568.4</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>501.8</b>



# EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
683.3	698.3	700.4					2000	Production originale brute
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999	
43.3	44.2	43.9					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999	
640.0	654.1	656.5					2000	Production originale nette
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
640.0	654.1	656.5					2000	Prélèvements nets
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
84.1	90.3	86.0					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	
33.1	36.9	33.0					2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	
7.6	8.0	7.9					2000	- Pertes lors de traitement
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	
5.1	6.9	6.5					2000	- Utilisation dans les usines
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	
0.6	-8.4	0.5					2000	- Rectifications
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	
509.5	520.4	522.6					2000	Livraison de gaz marchand
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	
640.0	654.1	656.5					2000	Disposition total
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
509.5	520.4	522.6					2000	Total du gaz marchand
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	
20.3	17.5	15.9					2000	Destockage par les distributeurs
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
529.8	537.9	538.5					2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	
-	-	-					2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
330.5	82.4	41.9					2000	- Ontario
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
49.4	33.6	35.4					2000	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
379.9	116.0	77.3					2000	Total des ventes services de gaz
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999	
1.2	1.3	1.2					2000	Exportations
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	
26.8	48.6	52.0					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	
110.7	355.8	388.6					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	
-0.1	-1.0	-0.6					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	
5.7	6.2	6.9					2000	Gaz consommé dans les réseaux
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	
5.6	11.0	13.1					2000	Pertes dans les pipelines
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	
529.8	537.9	538.5					2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	116 651.5	15 618.7	14 569.7	14 950.0	14 228.1	14 421.0
2		1999	116 639.5	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 124.2	141.2	142.1	147.8	131.9	139.3
4		1999	944.6	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	115 527.3	15 477.5	14 427.6	14 802.2	14 096.2	14 281.7
6		1999	115 694.9	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	8 409.8	582.5	590.2	777.2	1 167.7	1 382.5
8		1999	8 384.6	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>107 117.5</b>	<b>14 895.0</b>	<b>13 837.4</b>	<b>14 025.0</b>	<b>12 928.5</b>	<b>12 899.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>107 310.3</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	1 812.8	234.7	230.4	233.7	213.4	226.8
12		1999	1 597.5	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 043.7	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	1 980.8	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	10 591.6	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	10 440.9	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 323.8	423.2	399.3	430.7	414.6	404.2
18		1999	3 629.0	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	358.1	353.2	312.5	203.7	-7.8	-47.4
20		1999	419.5	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	88 987.5	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	89 242.6	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	107 117.5	14 895.0	13 837.4	14 025.0	12 928.5	12 899.2
24		1999	107 310.3	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>88 987.5</b>	<b>12 212.5</b>	<b>11 281.6</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
26		<b>1999</b>	<b>89 242.6</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	9 986.8	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	7 072.9	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>98 974.3</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
34		<b>1999</b>	<b>96 315.5</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 101.9	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 120.4	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	3 996.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 703.5	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	983.3	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	957.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	13 273.9	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	11 903.5	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	305.5	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	252.4	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>22 661.5</b>	<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>21 937.4</b>	<b>4 953.8</b>	<b>3 972.1</b>	<b>4 002.9</b>	<b>2 615.5</b>	<b>1 954.1</b>
63	Exports	2000	57 057.4	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	54 986.8	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	12 449.8	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	11 052.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	4 200.1	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	5 208.8	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	-13.3	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-38.6	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 464.0	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	3 964.2	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-845.2	-16.2	-32.7	37.7	-106.4	-255.2
74		1999	-795.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>98 974.3</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 282.6</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
76		<b>1999</b>	<b>96 315.5</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
13 738.4	14 560.0	14 565.6				2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
131.9	141.0	149.0				2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 606.5	14 419.0	14 416.6				2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 222.5	1 344.7	1 342.5				2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
12 384.0	13 074.3	13 074.1				2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	10
221.7	227.8	224.3				2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
249.7	266.0	233.4				2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
1 251.2	1 303.9	1 430.0				2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
403.0	382.9	465.9				2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
- 197.5	- 92.4	- 166.2				2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999	20
10 455.9	10 986.1	10 886.7				2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	22
12 384.0	13 074.3	13 074.1				2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
10 455.9	10 986.1	10 886.7				2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	26
401.0	200.0	325.3				2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
10 856.9	11 186.1	11 212.0				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	34
Utilisation :								
-	-	-				2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
335.7	336.0	343.1				2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1	13.8	11.3				2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	46
52.2	39.7	41.9				2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
1 220.2	1 352.5	1 371.5				2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	52
20.1	21.2	23.1				2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999		60
1 643.3	1 763.2	1 790.9				2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999	62
6 940.8	7 219.8	7 015.7				2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1	1 143.8	1 222.5				2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8	823.3	960.0				2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	68
- 12.7	- 12.5	- 3.1				2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999	70
408.0	449.7	456.8				2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
- 40.4	- 201.2	- 230.8				2000	Pertes dans les pipelines	73
- 169.3	- 118.7	41.0	- 32.9	209.0	1.6	209.3	1999	74
10 856.9	11 186.1	11 212.0				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
Supply :									
1	Gross new production	2000	16 570.0		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	16 499.4	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	94.6		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	111.8	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	16 475.4		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	16 387.6	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	16 475.4		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	16 387.6	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	505.2		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	460.8	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	1 530.5		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 506.2	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	679.6		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	602.9	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 196.4		-3.4	19.7	-72.0	- 186.4	14.2
20		1999	136.2	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	13 956.5		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	13 681.5	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	16 475.4		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	16 387.6	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	13 956.5		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	13 681.5	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	2 209.9		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 779.1	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	16 166.4		2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	16 460.6	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8
Disposition :									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 155.4		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	831.2	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 590.8		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 713.6	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 760.2		451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	1 939.9	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	4 506.4		736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
62		1999	4 484.7	6 774.9	680.1	662.6	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	6 580.3		835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	7 418.5	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	2 935.6		427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	2 532.1	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 532.0		14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 465.8	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	7.2		-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-7.4	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	358.3		60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	322.7	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	246.6		-50.0	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	244.2	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	16 166.4		2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	16 460.6	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8

**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnements :									
2 123.8	1 932.0	2 185.2				2 076.5	2000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1		1999		2
11.5	11.6	12.0					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999		4
2 112.3	1 920.4	2 173.2					2000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
2 112.3	1 920.4	2 173.2					2000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		10
62.6	57.8	63.0					2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
205.8	155.6	249.7					2000	- Pertes lors de traitement	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999		16
66.5	55.1	110.4					2000	- Utilisation dans les usines	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999		18
17.0	73.5	-59.0					2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999		20
1 760.4	1 578.4	1 809.1					2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		22
2 112.3	1 920.4	2 173.2					2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999		24
1 760.4	1 578.4	1 809.1					2000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999		26
248.5	301.4	318.2					2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
2 008.9	1 879.8	2 127.3					2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		34
Utilisation :									
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
153.6	148.1	132.0					2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
212.4	196.7	225.0					2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999		52
69.7	72.7	33.8					2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
435.7	417.5	390.8					2000	Total des ventes services de gaz	61
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999		62
760.5	778.6	919.0					2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999		64
362.6	282.0	338.4					2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999		66
358.3	248.2	326.8					2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999		68
-2.3	4.6	3.6					2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999		70
33.7	32.3	40.3					2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999		72
60.4	116.6	108.4					2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999		74
2 008.9	1 879.8	2 127.3					2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	374.6		54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	411.3	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2		0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.1	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	374.4		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	411.2	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>374.4</b>		<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		1999	<b>411.2</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	60.9		8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	71.4	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	23.4		3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	20.5	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	290.1		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	319.3	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	374.4		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	411.2	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>290.1</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		1999	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>290.1</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		1999	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	290.1		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	319.3	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>290.1</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		1999	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>290.1</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		1999	<b>319.3</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>



**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
50.3	25.6	50.9				2000	Production originale brute	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	1999		2
-	-	-				2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	1999		4
50.3	25.6	50.9				2000	Production originale nette	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
50.3	25.6	50.9				2000	Prélèvements nets	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
8.3	4.1	8.4				2000	- Pertes lors de traitement	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	1999		16
2.6	2.0	2.3				2000	- Utilisation dans les usines	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1999		20
39.4	19.5	40.2				2000	Livraison de gaz marchand	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		22
50.3	25.6	50.9				2000	Disposition total	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		24
39.4	19.5	40.2				2000	Total du gaz marchand	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
39.4	19.5	40.2				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		34
Utilisation :								
-	-	-				2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1999		52
39.4	19.5	40.2				2000	- Colombie-Britannique	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999		60
39.4	19.5	40.2				2000	Total des ventes services de gaz	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1999		74
39.4	19.5	40.2				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	369.7		9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	77.0	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	1.8		0.3	-	-	-	-
4		1999	0.5	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	367.9		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	76.5	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	367.9		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
10		1999	76.5	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	49.7		-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.6	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	30.6		-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	287.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	367.9		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	76.5	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	287.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
26		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	287.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
34		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	230.9		1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	13.2	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	56.7		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	62.6	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	287.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
62		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	287.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
76		1999	75.8	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1

**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
95.2	47.7	92.2					2000	Production originale brute 1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	1999	2
-	-	1.5					2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999	4
95.2	47.7	90.7					2000	Production originale nette 5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
95.2	47.7	90.7					2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
15.2	5.6	15.1					2000	- Pertes lors de traitement 15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999	16
8.3	3.8	9.7					2000	- Utilisation dans les usines 17
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
71.7	38.3	65.9					2000	Livraison de gaz marchand 21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	22
95.2	47.7	90.7					2000	Disposition total 23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999	24
71.7	38.3	65.9					2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
71.7	38.3	65.9					2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-					2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
65.6	31.3	58.6					2000	- Colombie-Britannique 53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
6.1	7.0	7.3					2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
71.7	38.3	65.9					2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
71.7	38.3	65.9					2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	926.4	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	437.8	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	926.4	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	435.4	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>926.4</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>437.8</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

# **AU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	3
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	5
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	7
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	9
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	11
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	13
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Pertes lors de traitement 14
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	15
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	17
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	19
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Livraison de gaz marchand 20
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	21
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Disposition total 22
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	23
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	25
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	27
117.4	96.8	97.7	51.7	57.7	129.7	127.1	- 2000	Importations 28
52.1	52.9	53.8	-	-	-	-	- 1999	29
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	31
117.4	96.8	97.7	51.7	57.7	129.7	127.1	- 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
52.1	52.9	53.8	-	-	-	-	- 1999	33
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 34
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Ontario 44
117.4	96.8	97.7	51.7	57.7	129.7	127.1	- 2000	45
52.1	52.9	53.8	-	-	-	-	- 1999	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	59
117.4	96.8	97.7	51.7	57.7	129.7	127.1	- 2000	Total des ventes services de gaz 60
52.1	52.9	53.8	-	-	-	-	- 1999	61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	73
117.4	96.8	97.7	51.7	57.7	129.7	127.1	- 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74
52.1	52.9	53.8	-	-	-	-	- 1999	75
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Aug. Jan. à Août	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	2 492.7		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	2 448.8	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	7.0		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	40.5	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	300.6		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	254.2	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	20.3		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	26.9		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	28.0	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	6 697.5		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	6 507.5	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	304.6		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	161.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>7 049.3</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
18		<b>1999</b>	<b>6 697.1</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	20.6		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	11.0		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	12.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	3 785.7		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	3 462.9	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	240.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	169.3	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 057.4</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
30		<b>1999</b>	<b>3 644.6</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	9 501.8		1 020.6	1 190.2	1 307.7	1 200.6	1 261.6
36		1999	8 541.6	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	528.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>10 030.3</b>		<b>1 042.3</b>	<b>1 218.2</b>	<b>1 392.3</b>	<b>1 286.3</b>	<b>1 341.6</b>
40		<b>1999</b>	<b>8 560.9</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	4 853 513		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	4 800 631	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	605 031		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	615 651	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 458 544</b>		<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</b>
50		<b>1999</b>	<b>5 416 282</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes							<b>Utilisation en recyclage</b>	
339.8	313.1	246.5				2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02
0.4	0.3	0.2				2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04
43.2	34.8	36.1				2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							<b>Propane</b>	
3.4	3.9	2.8				- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-	-	-				2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5	3.6	3.2				2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	12
828.2	784.0	813.7				2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999	14
33.8	27.1	39.8				2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	16
<b>868.9</b>	<b>818.6</b>	<b>859.5</b>				<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>	<b>18</b>
							<b>Butane</b>	
3.3	3.7	3.0				- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-	-	-				2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7	1.7	1.5				2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	24
492.4	454.2	438.4				2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999	26
28.4	23.4	29.3				2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	28
<b>525.8</b>	<b>483.0</b>	<b>472.2</b>				<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>	<b>30</b>
							<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>	
-	-	-				2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-				2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
1 187.8	1 299.6	1 033.7				2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	36
65.7	70.3	92.5				2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
<b>1 253.5</b>	<b>1 369.9</b>	<b>1 126.2</b>				<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>	<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique							<b>Soufre</b>	
-	-	-				2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-				2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
569 273	629 188	630 373				2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	46
75 170	72 228	76 301				2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	48
<b>644 443</b>	<b>701 416</b>	<b>706 674</b>				<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>	<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# INFORMATION IS YOUR PASSPORT TO SUCCESS

- ▶ IT GIVES YOUR BUSINESS THE COMPETITIVE EDGE.
- ▶ IT MAKES YOUR SOCIAL PROGRAMS RELEVANT AND BENEFICIAL.
- ▶ IT KEEPS YOU ON TOP OF CURRENT ISSUES AND CONCERNS.

## DEPEND ON THE MOST RELIABLE SOURCE

For developing business plans and market strategies, keeping abreast of social and economic trends or establishing an excellent information resource from which to draw, we've got your answer!

## ADVISORY SERVICES

Our expert consultants are available to help you make the most of your Statistics Canada experience. We will:

- ✓ work with you to define your needs.
- ✓ sift through our vast resources and put together an information package designed to meet those needs.
- ✓ analyze and interpret your customized data packages.
- ✓ even conduct surveys tailored to your specialized requirements.

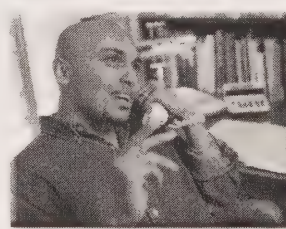
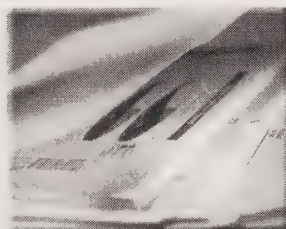
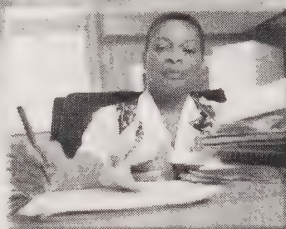
## DRAW ON OUR EXPERTISE

Contact the Reference Centre nearest you to find out how to get prepared for your journey into the future!

National toll-free enquiries line:  
1 800 263-1136

National TTY line:  
1 800 363-7629

E-Mail: [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)



# L'INFORMATION VOTRE PASSEPORT VERS LA RÉUSSITE

- ▶ L'INFORMATION CONFÈRE UNE LONGUEUR D'AVANCE À VOTRE ENTREPRISE.
- ▶ BIEN INFORMÉ, VOUS METTREZ AU POINT DES PROGRAMMES SOCIAUX PERTINENTS ET PROFITABLES.
- ▶ ET VOUS SEREZ À L'AVANT-GARDE DES QUESTIONS ET DES PROBLÈMES ACTUELS.

## FIEZ-VOUS À LA SOURCE LA PLUS SÛRE

Qu'il s'agisse d'élaborer un plan d'entreprise ou des stratégies de marché, de rester au diapason des tendances sociales et économiques ou de vous doter d'une excellente ressource où puiser de l'information, nous avons la solution qu'il vous faut!

## SERVICES CONSULTATIFS

Nos experts-conseils sont là pour vous aider à tirer le meilleur parti de votre relation avec Statistique Canada. Cela signifie que :

- ✓ nous travaillerons avec vous pour préciser vos besoins.
- ✓ nous passerons nos vastes ressources au crible afin de mettre au point une trousse d'information conçue pour répondre à ces besoins.
- ✓ nous analyserons et interpréterons vos séries de données personnalisées.
- ✓ nous irons jusqu'à mener des sondages conçus pour répondre à vos besoins particuliers.

## PROFITEZ DE NOS COMPÉTENCES

Communiquez avec le Centre de consultation le plus près de chez vous pour savoir comment vous préparer à votre voyage vers l'avenir!

Service de renseignements sans frais au Canada : 1 800 263-1136

Numéro de l'ATME pour le Canada :  
1 800 363-7629

Courriel : [infostats@statcan.ca](mailto:infostats@statcan.ca)



# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.



\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$
*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.				TOTAL		
Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).				TPS (7 %)		
Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.				TVP en vigueur		
Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.				TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)		
** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .				TOTAL GÉNÉRAL		
PF099000						

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Canadians in the spotlight



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

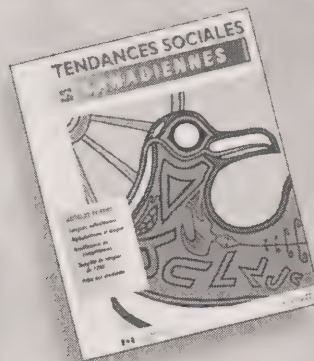
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

## Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

# Pleins feux sur les Canadiens



**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)



## What class of business are you in?

**NAICS Canada 1997...** an indispensable reference tool for understanding the burgeoning economies of Canada, the United States and Mexico!

**M**onitoring business and economic activity just got simpler! The *North American Industry Classification System (NAICS) Canada 1997*, replaces the 1980 Standard Industrial Classification (SIC) system. *NAICS Canada 1997* identifies many new industries and categories. Now, you can access up-to-date information on the growth and diversification of economic activity in recent decades. Whatever business you are in, chances are you'll want to get your hands on this **ground-breaking tool!** *NAICS Canada 1997* provides, **for the first time**, a common framework for the collection of comparable production data for NAFTA's three trade partners ... making it **easier than ever** to compare financial and economic statistics between Canada, the United States and Mexico!

What's more, you can get the information you need in the format you want: *NAICS Canada 1997* is available both in a durable hardcover book and on CD-ROM. The portable-size manual, with its detailed index, makes a handy desktop reference while the user-friendly CD-ROM allows you to access comprehensive industry information quickly and easily.

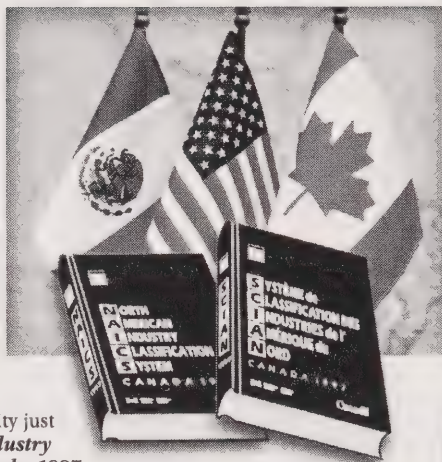
*NAICS Canada 1997* is indispensable for all suppliers and users of economic data in industry, business, governments, banks, trade associations, academia, research and elsewhere. Use this first-of-its-kind resource to make more informed business and policy decisions and to enhance your professional productivity!

### NAICS Canada 1997...

- ▶ allows **every** business to see precisely to which industry it belongs ... essential for assessing business performance
- ▶ differentiates between
  - ▷ industries where all three countries produce **common** comparable data
  - ▷ industries **unique** to Canada
- ▶ recognizes the emergence of the new service economy, including the growing high tech industries as well as health care and social services
- ▶ identifies 921 industries in 20 sectors.

In an economy where change is a constant factor, **first class** information is essential to your success! Order your copy of *NAICS Canada 1997* today!

*NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XPE) costs \$45 and the bilingual CD-ROM version of *NAICS Canada 1997* (Cat. No. 12-501-XCB) costs \$100. In Canada, please add **either** GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. To order, **CALL** toll-free at 1 800 267-6677, **FAX** your VISA, MasterCard order to 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. Or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. You may also order via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



## À quelle classe votre entreprise appartient-elle?

**SCIAN Canada 1997...** un outil de référence indispensable pour comprendre les économies florissantes du Canada, des États-Unis et du Mexique!

**I**l est désormais plus facile de suivre l'activité commerciale et économique! Le *Système de classification des industries de l'Amérique*

*du Nord (SCIAN) Canada 1997* remplace la Classification type des industries (CTI) de 1980. Le *SCIAN Canada 1997* compte bon nombre de nouvelles classes et catégories. Vous pouvez maintenant avoir accès à des renseignements à jour sur la croissance et la diversification de l'activité économique au cours des dernières décennies.

Peu importe votre secteur d'activité, vous ne voudrez pas rater l'occasion de mettre la main sur cet outil **novateur!** Le *SCIAN Canada 1997* offre, **pour la première fois**, un cadre commun de collecte de données de production comparables pour les trois partenaires de l'ALENA. Il est donc plus facile que jamais de comparer les statistiques financières et économiques du Canada, des États-Unis et du Mexique!

De plus, vous pouvez obtenir l'information que vous désirez dans le format de votre choix : le *SCIAN Canada 1997* est offert sous la forme d'un livre cartonné durable et sur CD-ROM. Le manuel de format pratique comprend un index détaillé et constitue un ouvrage de référence maniable, tandis que le CD-ROM convivial vous donne accès facilement et rapidement à des données complètes sur l'activité économique.

Le *SCIAN Canada 1997* est un outil indispensable pour tous les fournisseurs et les utilisateurs de données économiques dans le secteur privé, les entreprises, les administrations publiques, les banques, les associations professionnelles, le milieu universitaire, le milieu de la recherche et d'autres secteurs d'activité. Utilisez cet outil innovateur pour prendre des décisions plus éclairées en matière de gestion ou d'orientation et pour accroître votre productivité professionnelle!

### SCIAN Canada 1997...

- ▶ permet à **chaque** entreprise de déterminer avec précision la classe à laquelle elle appartient; un mécanisme essentiel pour évaluer son rendement;
- ▶ établit une distinction entre
  - ▷ les classes d'activité pour lesquelles les trois pays produisent des données **communes** comparables
  - ▷ et les classes **propres** au Canada;
- ▶ reconnaît l'émergence de la nouvelle économie de services, notamment du secteur florissant de la haute technologie de même que du secteur de la santé et des services sociaux;
- ▶ définit 921 classes réparties dans 20 secteurs.

Dans une économie en constante mutation, le succès de votre entreprise dépend de l'accès à des données de **premier ordre!** Commandez votre exemplaire du *SCIAN Canada 1997* dès aujourd'hui!

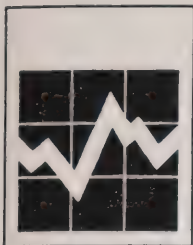
Le prix du *SCIAN Canada 1997* (n° 12-501-XPF au cat.) est de 45 \$ et la version bilingue du *SCIAN Canada 1997* sur CD-ROM (n° 12-501-XCB au cat.) coûte 100 \$. Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ par article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ par article commandé. Pour commander, **COMPOSEZ** sans frais le 1 800 267-6677, envoyez votre bon de commande (VISA ou MasterCard) par **TÉLÉCOPIEUR** au 1 877 287-4369 ou par la **POSTE** à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec l'un des centres de consultation de Statistique Canada dont la liste figure dans la présente publication ou encore passer votre commande par courriel : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

September 2000

Septembre 2000



# MCED • DFCE



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquires	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

September 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Septembre 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2000

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

December 2000

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 9

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2000

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Décembre 2000

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 9

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and  
Natural Gas (formerly Crude Petroleum and  
Natural Gas Production)

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XIB

Refined Petroleum Products

45-004-XIB

Pipeline Transportation of Crude Oil and  
Refined Petroleum Products (formerly Oil  
Pipeline Transport)

55-001-XIB

Natural Gas Transportation and Distribution  
(formerly Gas Utilities)

55-002-XIB

Electric Power Statistics

57-001-XIB

Energy Statistics Handbook

Paper version – bilingual

57-601-XPB

Electronic version – English

57-601-XDE

Electronic version – French

57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand  
in Canada

57-003-XPB

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)

26-206-XIB

Oil and Gas Extraction (formerly Crude  
Petroleum and Natural Gas Industry)

26-213-XPB

Pipeline Transportation of Crude Oil and  
Refined Petroleum Products  
(formerly Oil Pipeline Transport)

55-201-XIB

Electric Power Generation, Transmission and  
Distribution  
(formerly Electric Power Annual Statistics)

57-202-XPB

Electric Power  
Capability and Load

57-204-XPB

Natural Gas Transportation and Distribution  
(formerly Gas Utilities)

57-205-XIB

Electric Power Generating Stations

57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut  
et du gaz naturel (autrefois Production de  
pétrole brut et de gaz naturel)

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport du pétrole brut et des produits  
pétroliers raffinés par pipeline (autrefois  
Transport du pétrole par pipeline)

Transport et distribution du gaz naturel  
(autrefois Services de gaz)

Statistiques de l'énergie électrique

Guide statistique de l'énergie

Version en papier – bilingue

Version électronique – anglaise

Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement  
d'énergie au Canada

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon  
(autrefois Mines de charbon)

Extraction de pétrole et de gaz (autrefois  
L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)

Transport du pétrole brut et des produits  
pétroliers raffinés par pipeline  
(autrefois Transport du pétrole par pipeline)

Production, transport et distribution d'électricité  
(autrefois Statistiques annuelles de l'énergie  
électrique)

Puissance maximale de l'énergie électrique et  
charge des réseaux

Transport et distribution du gaz naturel  
(autrefois Services de gaz)

Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **September 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 2000 increased 6.6% amounting to 10.6 million cubic metres compared to 9.9 million cubic metres in September 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.0 million cubic metres, an increase of 2.6% over September 1999.

The disposition of crude and equivalent for September is as follows: 8.0 million cubic metres (54.8%) were sent to Canadian refineries and 6.6 million cubic metres (45.3%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 1.8% to 17.1 billion cubic metres from 16.8 billion cubic metres in September 1999. Marketable Gas production for September amounted to 13.3 billion cubic metres, an increase of 2.7%.

The disposition of natural gas for September 2000 is as follows: 1.9 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.4 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 7.9 billion cubic metres exported; 4.2 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Septembre 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour septembre 2000 a augmenté de 6,6% pour atteindre 10,6 millions de mètres cubes comparativement à 9,9 millions de mètres cubes en septembre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 2,6% par rapport à septembre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de septembre 2000 se répartit de la manière suivante: 8,8 millions de mètres cubes (54,8%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,6 millions de mètres cubes (45,3%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1,8% pour atteindre 17,1 milliards de mètres cubes contre 16,8 milliards de mètres cubes (en septembre 1999). En septembre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 13,3 milliards de mètres cubes, une augmentation de 2,7%.

Au cours du mois de septembre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,9 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,4 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 7,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 4,2 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	24 908.3		2 772.5	2 622.3	2 817.6	2 677.7	2 791.4
2		1999	22 471.5	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	36 463.1		4 190.8	3 908.8	4 215.1	4 036.0	4 174.8
4		1999	35 241.6	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	14 126.6		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	13 905.2	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	11 338.5		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	10 524.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>86 836.5</b>		<b>9 811.4</b>	<b>9 185.7</b>	<b>9 428.7</b>	<b>9 472.7</b>	<b>10 019.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>82 142.5</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	673.6		48.7	66.7	75.7	80.8	81.1
12		1999	363.6	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	7 933.7		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	7 985.7	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>95 443.8</b>		<b>10 798.3</b>	<b>10 132.2</b>	<b>10 437.6</b>	<b>10 416.8</b>	<b>10 960.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>90 491.8</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	39 883.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	35 417.3	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>135 327.1</b>		<b>15 079.3</b>	<b>14 461.6</b>	<b>14 721.7</b>	<b>14 772.0</b>	<b>15 499.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>125 909.1</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	14 343.3		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	15 319.7	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	16 721.1		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	15 164.7	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	20 209.2		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	19 354.7	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 897.5		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	2 509.5	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	18 388.1		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	17 900.6	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	2 429.6		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	2 545.9	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>74 988.8</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>72 795.0</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	60 362.3		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	52 953.8	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>60 362.3</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>52 953.8</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-4.4		- 191.3	80.9	147.5	157.2	- 202.2
46		1999	742.4	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	273.4		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	271.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 293.0		- 5.1	- 122.5	8.6	- 11.5	6.7
50		1999	- 854.0	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>135 327.1</b>		<b>15 079.3</b>	<b>14 461.6</b>	<b>14 721.7</b>	<b>14 772.0</b>	<b>15 499.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>125 909.1</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

	June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
2 736.0 2 424.4	2 840.0 2 537.1	2 869.5 2 603.5	2 781.3 2 581.6				2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 948.7 3 839.7	4 142.7 4 094.0	3 858.3 4 032.3	3 987.9 3 795.3	3 831.4	4 131.8	4 265.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 536.9 1 379.3	1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 288.8 1 228.9	1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 740.8 9 216.3	9 868.3 9 664.0	9 714.1 9 552.0	9 594.9 8 985.1	9 380.1	9 617.8	9 889.3	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
79.4 36.6	81.5 39.2	81.1 39.1	78.6 41.2	45.5	45.8	49.7	2000 1999	Condensat	11 12
832.4 823.8	854.8 875.2	886.7 870.1	885.8 882.3	920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 652.6 10 076.7	10 804.6 10 578.4	10 681.9 10 461.2	10 559.3 9 908.6	10 345.8	10 563.7	10 885.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
4 357.0 3 976.6	4 836.3 4 102.3	4 855.3 3 213.0	4 045.6 3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
15 009.6 14 053.3	15 640.9 14 680.7	15 537.2 13 674.2	14 604.9 13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
1 478.7 1 641.8	1 921.9 1 885.7	1 683.4 1 091.3	1 291.7 1 780.0	1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9 1 651.0	1 901.8 1 688.9	1 965.3 1 537.0	1 859.7 1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 259.4 2 082.5	2 354.6 2 203.2	2 349.3 2 426.7	2 230.3 1 967.3	2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
336.9 315.7	373.3 343.8	330.1 287.1	317.2 352.8	301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
2 043.4 1 919.3	2 141.3 2 111.8	2 169.0 2 144.4	2 042.7 2 015.4	2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
278.9 279.7	299.9 293.6	259.0 292.8	261.6 288.2	293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2 7 890.0	8 992.8 8 527.0	8 756.1 7 779.3	8 003.2 8 075.5	8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 754.2 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 754.2 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-35.9 -80.8	-64.6 -598.0	84.4 -26.2	19.6 434.0	131.0	113.6	- 145.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	35.5 33.1	33.5 35.5	32.4 28.4	27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
40.6 - 103.5	-58.7 125.3	-91.0 - 317.2	-60.1 -363.8	-48.5	- 107.0	17.9	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
15 009.6 14 053.3	15 640.9 14 680.7	15 537.2 13 674.2	14 604.9 13 851.5	14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	6 287.6	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	3 985.2	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	370.3	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	173.1	-	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	310.1	-	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>853.5</b>	<b>-</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	5 518.4	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	3 727.1	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>5 518.4</b>	<b>-</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>3 727.1</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-84.3	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-50.4	30.7	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>6 287.6</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>3 985.2</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0				2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
675.3	733.9	465.4	741.0				2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0				2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		20
Utilisation :									
22.1	-	-	21.6				2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	47.0	-				2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	201.3				2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
118.3	138.7	47.0	222.9				2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999		38
548.3	527.6	464.9	579.5				2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
548.3	527.6	464.9	579.5				2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4				2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
675.3	733.9	465.4	741.0				2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	318.9	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	256.7	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	348.3	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>348.3</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	94.2	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>94.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	126.3	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-29.4	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>256.7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>318.9</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
								<b>Approvisionnement : Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
33.9	38.0	37.3	34.7	-	-	-	1999		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		<b>38</b>
-	-	47.7	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999		<b>44</b>
33.9	16.9	-10.4	34.7	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		<b>52</b>



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	178.6	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	182.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>178.6</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>182.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>178.6</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>182.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>178.6</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>182.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	178.6	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	182.6	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>178.6</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>182.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>178.6</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>182.6</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
						1999		2
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
						1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
						1999		8
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
						1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
						1999		14
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
						1999		18
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
						1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
						1999		24
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
						1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
						1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
						1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
						1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
						1999		36
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
						1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
						1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
						1999		<b>44</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
						1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
						1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
						1999		50
20.1	19.6	20.7	21.6			2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	458.6	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	425.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	438.1	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	425.2	590.0	67.8	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>438.1</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>425.2</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.9	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-19.7	-29.6	-19.3	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-12.3	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	0.8	-6.1	-2.6	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>458.6</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>425.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements :									
Production intérieure :									
-	-	-	-				2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1				2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4	50.6	50.2	50.1				2000	Total pétrole brut	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4	50.6	50.2	50.1				2000	Total prélèvements net	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4	50.6	50.2	50.1				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
Utilisation :									
-	-	-	-				2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	-	2000	Total livré aux raffineries	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
49.3	51.7	50.6	50.6				2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3	51.7	50.6	50.6				2000	Exportations totales	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1				2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4				2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4	50.6	50.2	50.1				2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	13 853.6		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	11 958.0	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	4 103.8		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	3 908.0	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	17 957.4		1 970.9	1 898.7	2 046.6	1 916.8	2 006.0
10		1999	15 866.0	21 699.5	1 807.5	1 653.0	1 797.2	1 698.6	1 746.9
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	12.3		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	13.8	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	Total net Withdrawals	2000	17 969.7		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
16		1999	15 879.8	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	17 969.7		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
20		1999	15 879.8	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 809.5		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 091.5	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 680.1		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 558.1	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	342.1		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	267.0	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	3 831.7		416.6	446.5	451.4	270.3	355.3
38		1999	4 916.6	6 291.0	608.4	620.8	630.9	448.9	482.0
39	Exports to the United States	2000	13 544.1		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	10 338.0	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	13 544.1		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
44		1999	10 338.0	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
45	Net Inventory Changes	2000	-27.2		61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	222.2	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	621.1		55.3	55.6	92.2	74.2	66.8
50		1999	403.0	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	TOTAL DISPOSITION	2000	17 969.7		1 972.2	1 900.0	2 048.0	1 918.1	2 007.3
52		1999	15 879.8	21 717.8	1 808.9	1 654.5	1 799.0	1 700.1	1 748.0

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 526.7 1 289.0	1 589.4 1 342.5	1 608.9 1 401.0	1 561.7 1 404.2				2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.2 406.9	469.7 427.2	466.2 448.5	447.6 443.5				2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 974.9 1 695.9	2 059.1 1 769.7	2 075.1 1 849.5	2 009.3 1 847.7				2000 1999	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Condensat	11 12
1.3 1.6	1.5 1.7	1.5 1.6	1.4 1.6				2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 976.2 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 010.7 1 849.3				2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Importations	17 18
1 976.2 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 010.7 1 849.3				2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Québec	23 24
159.1 234.3	190.0 215.1	255.2 349.4	208.4 393.1				2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Manitoba	27 28
191.4 183.0	249.5 175.5	229.5 169.4	234.1 266.8				2000 1999	- Saskatchewan	29 30
43.2 38.5	44.6 40.0	42.3 33.8	44.3 26.7				2000 1999	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7 455.8	484.1 430.6	527.0 552.6	486.8 686.6				2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6				2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6				2000 1999	Exportations totales	43 44
29.3 -9.0	60.2 -16.1	-15.2 34.6	-61.9 27.3				2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
86.4 56.7	61.6 23.0	64.0 71.4	65.0 19.8				2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 976.2 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 010.7 1 849.3				2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	11 054.7		1 262.8	1 162.9	1 243.2	1 205.8	1 239.9
2		1999	10 513.5	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	22 427.5		2 575.0	2 437.2	2 581.8	2 500.8	2 449.2
4		1999	23 502.8	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	14 126.6		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	13 905.2	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	11 338.5		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	10 524.2	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>58 947.3</b>		<b>6 685.9</b>	<b>6 254.7</b>	<b>6 221.0</b>	<b>6 465.6</b>	<b>6 742.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>58 445.7</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	346.6		41.0	40.8	40.0	38.8	38.9
12		1999	299.1	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	7 428.1		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	7 544.5	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>66 722.0</b>		<b>7 619.8</b>	<b>7 120.6</b>	<b>7 138.2</b>	<b>7 309.6</b>	<b>7 584.4</b>
16		<b>1999</b>	<b>66 289.3</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>66 722.0</b>		<b>7 619.8</b>	<b>7 120.6</b>	<b>7 138.2</b>	<b>7 309.6</b>	<b>7 584.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>66 289.3</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	7 328.6		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	9 189.3	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 217.4		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	951.4	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	17 328.5		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	17 168.2	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 573.8		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 427.3	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27 448.3</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>28 788.3</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	40 146.5		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	37 815.7	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>40 146.5</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>37 815.7</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	20.0		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	690.4	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	273.4		37.0	27.3	25.5	23.1	26.0
48		1999	271.9	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 166.2		-67.4	- 194.2	-92.4	- 115.6	- 101.9
50		1999	-1 277.0	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>66 722.0</b>		<b>7 619.8</b>	<b>7 120.6</b>	<b>7 138.2</b>	<b>7 309.6</b>	<b>7 584.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>66 289.3</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 209.3 1 135.4	1 250.6 1 194.6	1 260.6 1 202.5	1 219.6 1 177.4				2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 427.0 2 485.5	2 515.4 2 637.9	2 528.5 2 620.5	2 412.6 2 512.3				2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 536.9 1 379.3				2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 288.8 1 228.9				2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 692.4 6 573.1	6 651.6 6 865.4	6 775.4 6 739.2	6 457.9 6 297.9				2000 1999	Total pétrole brut	9 10
36.9 29.7	36.4 32.4	37.3 33.4	36.5 34.9				2000 1999	Condensat	11 12
778.2 771.3	795.6 823.8	826.3 824.4	824.9 831.9				2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 507.5 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 639.0 7 597.0	7 319.3 7 164.7				2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Importations	17 18
7 507.5 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 639.0 7 597.0	7 319.3 7 164.7				2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
- -	- 52.1	- -	- -				2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Québec	23 24
708.2 922.8	840.2 1 031.2	698.8 1 135.6	755.7 933.1				2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Manitoba	27 28
145.5 132.7	123.8 168.3	100.6 117.7	83.1 86.0				2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 936.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	1 995.0 2 068.4	1 801.8 1 943.7				2000 1999	- Alberta	31 32
174.8 166.8	181.8 170.4	163.6 162.3	225.7 161.2				2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -				2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	2 958.0 3 484.0	2 866.3 3 124.0				2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8				2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -				2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8				2000 1999	Exportations totales	43 44
- 103.4 -77.8	- 193.4 - 415.1	193.8 -89.8	125.8 381.7				2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
33.1 35.6	35.5 33.1	33.5 35.5	32.4 28.4				2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-82.3 - 124.0	- 148.1 71.0	- 210.4 - 401.2	- 153.9 - 415.2				2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 507.5 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 639.0 7 597.0	7 319.3 7 164.7				2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
<b>Supply :</b>								
<b>Domestic production :</b>								
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 928.3	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 755.0	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>1 928.3</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>1 755.0</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	70.3	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	64.5	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	416.3	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	360.2	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		<b>1999</b>	<b>2 179.7</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>2 179.7</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>								
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	717.5	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	465.4	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	855.8	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 118.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 573.3</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 584.0</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	621.0	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	647.8	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>621.0</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>647.8</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-43.3	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-27.1	-19.5	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	263.9	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-25.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 414.9</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>2 179.7</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>



thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas  
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 078.7	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 164.0	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>1 078.7</b>	<b>-</b>	<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		1999	<b>1 164.0</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	77.0	-	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	67.2	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>1 155.7</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		1999	<b>1 231.2</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>1 155.7</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		1999	<b>1 231.2</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 156.0	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 230.6	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>1 156.0</b>	<b>-</b>	<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		1999	<b>1 230.6</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	0.5	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	1.9	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-0.8	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.3	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>1 155.7</b>	<b>-</b>	<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		1999	<b>1 231.2</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5	114.0				2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	122.3	115.5	114.0				2000	Total pétrole brut	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	130.3	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3	9.6				2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	7.9	1999		14
106.0	131.9	125.8	123.6				2000	Total prélèvements net	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	131.9	125.8	123.6				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0	127.5				2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	132.4	121.0	127.5				2000	Total livré aux raffineries	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	138.6	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0				2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	-0.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4	0.1				2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	-0.1	1999		50
106.0	131.9	125.8	123.6				2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	138.2	1999		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	39 883.3	47 682.6	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	35 417.3		4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>35 417.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	13 973.0		1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	14 808.3	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	16 511.8		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	15 077.5	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	9 398.5		866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	5 531.6	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>1999</b>	<b>35 417.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-1.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.5	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	1.3		0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.5	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>39 883.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>35 417.3</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>
-	-	-	-	-	-	-	1999	
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6				2000	Importations
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>				2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	1999	

**Utilisation :**

1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1			2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7			2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8			2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999	26
-	-	-	-			2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-			2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-			2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-			2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6			2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	38
-	-	-	-			2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-			2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-			2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-			2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999	46
-	-	-	-			2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-			2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999	50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6			2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	160 707.3		18 728.6	17 587.5	18 235.8	17 451.0	18 067.4
2		1999	157 047.3	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	1 863.5		202.9	202.9	220.6	196.4	205.9
4		1999	1 859.9	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	158 843.8		18 525.7	17 384.6	18 015.2	17 254.6	17 861.5
6		1999	155 187.4	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	10 843.9		767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	10 153.9	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>147 999.9</b>		<b>17 758.6</b>	<b>16 648.3</b>	<b>17 062.9</b>	<b>15 944.8</b>	<b>16 264.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>145 033.5</b>	<b>195 733.0</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	3 431.8		392.0	373.8	388.2	360.3	375.4
12		1999	3 080.9	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 787.1		368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	2 688.1	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	13 648.9		1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	13 626.2	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 530.0		549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	4 846.6	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	289.4		284.0	283.3	80.6	-236.0	-70.7
20		1999	333.0	608.0	382.9	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	123 312.7		14 585.3	13 602.5	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	120 458.7	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	147 999.9		17 758.6	16 648.3	17 062.9	15 944.8	16 264.9
24		1999	145 033.5	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>123 312.7</b>		<b>14 585.3</b>	<b>13 602.5</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 637.3</b>
26		<b>1999</b>	<b>120 458.7</b>	<b>162 218.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	13 183.8		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	1 513.2
28		1999	11 152.3	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 056.3		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	489.5	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>137 552.8</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>132 100.5</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 445.8		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 467.1	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	8 303.0		1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	8 578.1	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	1 042.5		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 018.2	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 140.4		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 142.6	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	16 480.4		2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	14 881.5	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	2 745.5		581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	2 721.1	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	64.2		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	69.1	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>34 221.8</b>		<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
62		<b>1999</b>	<b>32 877.7</b>	<b>45 153.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	73 525.4		8 666.8	8 234.7	8 512.2	7 639.6	7 889.6
64		1999	70 508.8	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	17 757.7		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	15 685.5	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	8 240.3		204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	8 768.7	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	45.9		18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	-62.6	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 350.6		538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	4 837.8	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 588.9		-27.6	-64.6	-15.8	-143.4	-104.9
74		1999	- 515.4	-9.7	90.5	-30.4	-35.3	-264.0	-117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>137 552.8</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 155.1</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>132 100.5</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
17 253.7	17 895.7	18 205.5	17 282.1			2000	Production originale brute	1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	2
195.9	205.7	221.3	211.9			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	4
17 057.8	17 690.0	17 984.2	17 070.2			2000	Production originale nette	5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8			2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	8
15 660.1	16 155.9	16 514.0	15 990.4			2000	Prélèvements nets	9
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	10
380.0	389.4	382.9	389.8			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	12
285.8	304.7	268.8	278.5			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 538.4			2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
488.5	455.3	485.5	481.3			2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	18
- 182.1	- 16.6	135.1	11.8			2000	- Rectifications	19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	1999	20
13 193.5	13 538.4	13 745.2	13 290.6			2000	Livraison de gaz marchand	21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	22
15 660.1	16 155.9	16 514.0	15 990.4			2000	Disposition total	23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	24
13 193.5	13 538.4	13 745.2	13 290.6			2000	Total du gaz marchand	25
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	26
669.8	518.9	659.4	497.0			2000	Destockage par les distributeurs	27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	28
117.4	96.8	97.7	129.9			2000	Importations	29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
13 980.7	14 154.1	14 502.3	13 917.5			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	34
Utilisation :								
-	-	-	-			2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0	343.1	343.9			2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
618.3	343.1	332.1	369.7			2000	- Ontario	45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2			2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
49.4	33.6	35.4	64.9			2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 615.7			2000	- Alberta	51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	52
194.8	144.7	155.7	158.8			2000	- Colombie-Britannique	53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
6.1	7.0	7.3	7.5			2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
2 689.1	2 453.3	2 512.0	2 619.7			2000	Total des ventes services de gaz	61
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	1999	62
8 003.0	8 342.9	8 316.7	7 919.9			2000	Exportations	63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 331.2			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	68
- 15.1	- 8.9	- 0.1	41.9			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
- 22.4	- 2.5	- 25.3	- 16.2	65.2	4.7	17.7	1999	70
447.4	488.2	504.0	482.1			2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	72
33.4	- 70.4	- 118.6	- 77.0			2000	Pertes dans les pipelines	73
- 141.9	- 85.2	108.9	- 40.5	243.1	- 10.0	272.6	1999	74
13 980.7	14 154.1	14 502.3	13 917.5			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	76

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
 ) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 719.9		199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 004.7	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	70.8		3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	298.0	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 649.1		195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	706.7	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 548.4		184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	625.1	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>100.7</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>81.6</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	100.7		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	81.6	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	100.7		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	81.6	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnement :								
193.9	209.0	142.3	216.6			2000	Production originale brute	1
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	1999		2
7.3	6.9	6.9	10.5			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	1999		4
186.6	202.1	135.4	206.1			2000	Production originale nette	5
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	1999		6
175.2	189.4	127.8	194.2			2000	Moins gaz injecté et stocké	7
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	1999		8
11.4	12.7	7.6	11.9			2000	Prélèvements nets	9
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999		10
11.4	12.7	7.6	11.9			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	1999		22
11.4	12.7	7.6	11.9			2000	Disposition total	23
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	1999		34
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999		60
-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1999		74
-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	1999		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	2 431.5	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	10.1	-	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2 421.4	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 421.4</b>	-	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	6.8	-	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	21.7	-	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	47.3	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	52.7	-	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-28.5	-	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 321.4	-	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	2 421.4	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>2 321.4</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 321.4</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	2 315.3	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	-	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-8.4	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 321.4</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
318.9	360.0	386.0	372.8	-	-	-	2000	Approvisionnements :
1.3	1.5	1.5	1.6	-	-	-	1999	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
317.6	358.5	384.5	371.2	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	1999	5
317.6	358.5	384.5	371.2	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
317.6	358.5	384.5	371.2	-	-	-	2000	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
0.7	0.9	0.9	0.9	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
3.0	1.8	2.4	2.3	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
6.3	7.5	5.8	6.9	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 14
-	-	-	-	-	-	-	1999	15
3.0	4.6	7.2	12.2	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	1999	17
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-	-	-	2000	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
308.3	346.4	371.5	352.1	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 20
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
317.6	358.5	384.5	371.2	-	-	-	2000	Disposition total 22
-	-	-	-	-	-	-	1999	23
308.3	346.4	371.5	352.1	-	-	-	2000	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
308.3	346.4	371.5	352.1	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 34
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	2000	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	2000	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	2000	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	2000	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
300.5	343.2	380.8	356.8	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
308.3	346.4	371.5	352.1	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	434.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	291.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	434.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	291.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>434.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		1999	<b>291.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	434.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	291.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	434.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	291.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>434.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		1999	<b>291.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>434.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		1999	<b>291.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	294.3		50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	290.5	420.5	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>294.3</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		1999	<b>290.5</b>	<b>420.5</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9		-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>434.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		1999	<b>291.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>



EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3	49.3	49.2	45.9					
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	Production originale nette 5
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	Prélèvements nets 9
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	Livraison de gaz marchand 21
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	22
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	Disposition total 23
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	24
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	Total du gaz marchand 25
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
1.7	2.0	49.2	45.9				2000	- Ontario 44
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
1.7	2.0	49.2	45.9				2000	Total des ventes services de gaz 60
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
-	-	-	-	-	-	-	1999	65
46.6	47.3	-	1.2	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	1999	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
48.3	49.3	49.2	45.9				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	75

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	6 131.0	695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	5 964.6	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	394.0	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	374.0	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	5 737.0	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>5 737.0</b>	<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		1999	<b>5 590.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	712.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	679.7	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	477.4	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	453.8	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	64.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	61.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	74.0	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	70.6	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	-244.2	-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	-113.7	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	4 652.9	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	4 438.5	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	5 737.0	651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	5 590.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>4 652.9</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>4 438.5</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	522.3	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	654.9	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>5 175.2</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>5 093.4</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 675.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 146.5	2 931.9	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 140.4	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 142.6	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>2 816.1</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>3 289.1</b>	<b>4 593.2</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	10.4	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	112.9	123.8	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	878.6	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	728.2	1 140.3	121.0	99.6	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 328.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	824.9	883.9	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-4.9	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	-1.4	5.8	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	52.6	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	58.3	73.6	8.8	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	93.7	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	81.4	148.2	23.5	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>5 175.2</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>5 093.4</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>501.8</b>

**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
683.3	698.3	697.2	672.6					
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute
43.3	44.2	43.9	43.0				1999	
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
640.0	654.1	653.3	629.6				1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette
-	-	-	-				1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-				1999	
640.0	654.1	653.3	629.6				2000	Prélèvements nets
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
84.1	90.3	86.0	79.8				2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999	
33.1	36.9	33.0	31.9				2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999	
7.6	8.0	7.9	6.9				2000	- Pertes lors de traitement
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999	
5.1	6.9	6.5	6.8				2000	- Utilisation dans les usines
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999	
0.6	-8.4	-2.7	-5.9				2000	- Rectifications
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999	
509.5	520.4	522.6	510.1				2000	Livraison de gaz marchand
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	
640.0	654.1	653.3	629.6				2000	Disposition total
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999	
509.5	520.4	522.6	510.1				2000	Total du gaz marchand
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999	
20.3	17.5	15.9	32.2				2000	Destockage par les distributeurs
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999	
-	-	-	-				2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
529.8	537.9	538.5	542.3				2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	
-	-	-	-				2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-				2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
330.5	82.4	41.9	69.5				2000	- Ontario
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	
-	-	-	-				2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
49.4	33.6	35.4	64.9				2000	- Saskatchewan
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	
-	-	-	-				2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-				2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
379.9	116.0	77.3	134.4				2000	Total des ventes services de gaz
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999	
1.2	1.3	1.2	1.1				2000	Exportations
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	
26.8	48.6	52.0	106.0				2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	
110.7	355.8	388.6	291.6				2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5				2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	
5.7	6.2	6.9	6.4				2000	Gaz consommé dans les réseaux
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	
5.6	11.0	13.1	3.3				2000	Pertes dans les pipelines
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	
529.8	537.9	538.5	542.3				2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	130 567.0	15 619.0	14 569.9	14 950.5	14 225.3	14 421.2
2		1999	130 716.5	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 266.8	142.6	142.6	148.9	132.0	139.6
4		1999	1 062.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	129 300.2	15 476.4	14 427.3	14 801.6	14 093.3	14 281.6
6		1999	129 654.2	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	9 295.5	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	9 528.8	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	120 004.7	14 893.8	13 836.9	14 024.5	12 925.6	12 899.1
10		1999	120 125.4	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	2 043.4	233.5	230.0	233.0	212.9	226.0
12		1999	1 800.5	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 288.0	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	2 234.3	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	11 695.0	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	11 801.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 608.4	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	4 066.0	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	809.8	353.2	312.4	203.8	-10.2	-46.7
20		1999	319.7	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	99 560.1	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	99 903.6	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	120 004.7	14 893.8	13 836.9	14 024.5	12 925.6	12 899.1
24		1999	120 125.4	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	99 560.1	12 212.5	11 281.6	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	99 903.6	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	10 169.2	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	7 579.8	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	109 729.3	15 358.1	14 282.6	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	107 483.4	14 913.2	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 445.8	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 467.1	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 011.8	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 719.2	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 042.5	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 018.2	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	14 662.8	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	12 973.1	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	332.7	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	269.1	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	24 495.6	4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	23 446.7	4 953.8	3 972.1	4 002.9	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	63 859.2	7 798.0	7 271.6	7 387.5	6 616.5	6 807.5
64		1999	62 078.9	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	13 589.3	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	12 163.0	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	4 878.5	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	6 257.6	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	24.1	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-58.4	14.0	1.2	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	3 898.2	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	4 424.3	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 015.6	-16.2	-32.7	37.7	-106.4	-255.2
74		1999	-828.7	-408.8	-70.8	5.6	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	109 729.3	15 358.1	14 282.6	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	107 483.4	14 913.2	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
13 740.0	14 573.8	14 570.1	13 897.2			2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
132.5	141.5	149.6	137.5			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 607.5	14 432.3	14 420.5	13 759.7			2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6			2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
12 385.0	13 087.6	13 078.1	12 874.1			2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	10
221.2	227.7	223.1	236.0			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
249.7	266.0	233.4	244.3			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1			2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
403.0	382.9	389.5	360.9			2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
- 196.0	- 79.0	95.1	177.2			2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999	20
10 455.9	10 986.1	10 886.7	10 572.6			2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	22
12 385.0	13 087.6	13 078.1	12 874.1			2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
10 455.9	10 986.1	10 886.7	10 572.6			2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	26
401.0	200.0	325.3	182.4			2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-	-	-	-			2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-			2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
10 856.9	11 186.1	11 212.0	10 755.0			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	34
Utilisation :								
-	-	-	-			2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-			2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-			2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-			2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0	343.1	343.9			2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1	13.8	11.3	14.9			2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2			2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-	-	-	-			2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 388.9			2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	52
20.1	21.2	23.1	27.2			2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-	-	-	-			2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-			2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 834.1			2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999	62
6 940.8	7 219.8	7 015.7	6 801.8			2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8	823.3	960.0	678.4			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	68
-12.7	-12.5	-3.1	37.4			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	70
408.0	449.7	456.8	434.2			2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
-40.4	-201.2	-230.8	-170.4			2000	Pertes dans les pipelines	73
-169.3	-118.7	41.0	-32.9	209.0	1.6	209.3	1999	74
10 856.9	11 186.1	11 212.0	10 755.0			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	76

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	18 542.0		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	18 520.3	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	119.5		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	124.8	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	18 422.5		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	18 395.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>18 422.5</b>		<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		<b>1999</b>	<b>18 395.5</b>	<b>24 635.1</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	568.7		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	519.1	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	1 706.9		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 682.5	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	730.9		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	686.0	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-247.7		-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	127.0	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	15 663.7		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	15 380.9	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	18 422.5		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	18 395.5	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>15 663.7</b>		<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>15 380.9</b>	<b>20 584.4</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	2 492.3		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	2 917.6	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>18 156.0</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		<b>1999</b>	<b>18 298.5</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 281.8		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	934.8	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	1 817.6		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	1 908.4	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 796.6		451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	2 074.7	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>4 896.0</b>		<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>4 917.9</b>	<b>6 774.9</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	7 340.5		835.7	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	8 317.0	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	3 289.8		427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	2 794.3	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 876.3		14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 685.0	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	12.2		-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-2.8	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	399.8		60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	355.2	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	341.4		-50.0	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	231.9	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>18 156.0</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		<b>1999</b>	<b>18 298.5</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 939.6			2 000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	2
11.5	11.6	17.9	19.0			2 000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 920.6			2 000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	6
-	-	-	-			2 000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 920.6			2 000	Prélèvements nets	9
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	10
62.6	57.8	65.3	61.2			2 000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	12
-	-	-	-			2 000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
205.8	155.6	209.0	217.1			2 000	- Pertes lors de traitement	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	16
66.5	55.1	70.3	91.4			2 000	- Utilisation dans les usines	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	18
17.0	73.5	46.0	- 156.3			2 000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	20
1 760.4	1 578.4	1 809.1	1 707.2			2 000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 920.6			2 000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	24
1 760.4	1 578.4	1 809.1	1 707.2			2 000	Total du gaz marchand	25
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	26
248.5	301.4	318.2	282.4			2 000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	28
-	-	-	-			2 000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-			2 000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
2 008.9	1 879.8	2 127.3	1 989.6			2 000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	34
Utilisation :								
-	-	-	-			2 000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-			2 000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-			2 000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-			2 000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-			2 000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
153.6	148.1	132.0	126.4			2 000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	46
-	-	-	-			2 000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-			2 000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
212.4	196.7	225.0	226.8			2 000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	52
69.7	72.7	33.8	36.4			2 000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	54
-	-	-	-			2 000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-			2 000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-			2 000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
435.7	417.5	390.8	389.6			2 000	Total des ventes services de gaz	61
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999	62
760.5	778.6	919.0	760.2			2 000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	64
362.6	282.0	338.4	354.2			2 000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	66
358.3	248.2	326.8	344.3			2 000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	68
-2.3	4.6	3.6	5.0			2 000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	70
33.7	32.3	40.3	41.5			2 000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	72
60.4	116.6	108.4	94.8			2 000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	74
2 008.9	1 879.8	2 127.3	1 989.6			2 000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon.

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	423.2		54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	464.1	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2		0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.2	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	423.0		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	463.9	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>423.0</b>		<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		1999	<b>463.9</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	69.2		8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	80.0	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	25.0		3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	23.9	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	328.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	360.0	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	423.0		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	463.9	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>328.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		1999	<b>360.0</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>328.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		1999	<b>360.0</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	328.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	360.0	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>328.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		1999	<b>360.0</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>328.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		1999	<b>360.0</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

**EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
is de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
50.3	25.6	50.9	48.6			2000	Production originale brute	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	1999		2
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	1999		4
50.3	25.6	50.9	48.6			2000	Production originale nette	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
50.3	25.6	50.9	48.6			2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
8.3	4.1	8.4	8.3			2000	- Pertes lors de traitement	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	1999		16
2.6	2.0	2.3	1.6			2000	- Utilisation dans les usines	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1999		20
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	Livraison de gaz marchand	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		22
50.3	25.6	50.9	48.6			2000	Disposition total	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	1999		24
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1999		52
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	- Colombie-Britannique	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999		60
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1999		74
39.4	19.5	40.2	38.7			2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	1999		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	458.5		9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	85.4	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.1		0.3	-	-	-	-
4		1999	0.6	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	456.4		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	84.8	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>456.4</b>		<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>84.8</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	65.8		-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.7	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	39.0		-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	351.6		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	84.0	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	456.4		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	84.8	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>351.6</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
26		<b>1999</b>	<b>84.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>351.6</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>84.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	287.4		1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	14.9	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	64.2		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	69.1	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>351.6</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>84.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>351.6</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>84.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnements :								
95.2	47.7	92.2	88.8			2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	1999		2
-	-	1.5	0.3			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	0.1	0.1	0.1	1999		4
95.2	47.7	90.7	88.5			2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
95.2	47.7	90.7	88.5			2000	Prélèvements nets	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
15.2	5.6	15.1	16.1			2000	- Pertes lors de traitement	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999		16
8.3	3.8	9.7	8.4			2000	- Utilisation dans les usines	17
0.1	-	-	-	-	-	1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	1999		20
71.7	38.3	65.9	64.0			2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	1999		22
95.2	47.7	90.7	88.5			2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	1999		24
71.7	38.3	65.9	64.0			2000	Total du gaz marchand	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
71.7	38.3	65.9	64.0			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	1999		34
Utilisation :								
-	-	-	-			2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	1999		52
65.6	31.3	58.6	56.5			2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	1999		56
6.1	7.0	7.3	7.5			2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	1999		60
71.7	38.3	65.9	64.0			2000	Total des ventes services de gaz	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	1999		74
71.7	38.3	65.9	64.0			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	1 056.3	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	489.5	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 056.3</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 039.4	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	487.1	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>1 039.4</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	16.9	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 056.3</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>489.5</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Prélèvements nets 9
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	<b>26</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
117.4	96.8	97.7	129.9	-	-	-	2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	- 1999	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
117.4	96.8	97.7	113.0	-	-	-	2000	- Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>113.0</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	- 1999	<b>62</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	16.9	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
<b>117.4</b>	<b>96.8</b>	<b>97.7</b>	<b>129.9</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>52.1</b>	<b>52.9</b>	<b>53.8</b>	<b>51.7</b>	<b>57.7</b>	<b>129.7</b>	<b>127.1</b>	- 1999	<b>76</b>

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Sept. Jan. à Sept.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	2 858.3		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	2 767.2	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	7.7		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	44.7	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	344.9		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	289.8	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	23.9		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	30.3		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	31.3	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	7 495.3		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	7 312.0	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	343.0		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	181.0	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>7 892.5</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
18		<b>1999</b>	<b>7 524.3</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	23.9		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	12.5		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	13.9	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	4 227.8		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	3 908.7	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	267.2		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	188.0	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>4 531.4</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
30		<b>1999</b>	<b>4 110.6</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	8 946.6		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	9 643.0	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	609.9		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>9 556.5</b>		<b>830.4</b>	<b>1 000.9</b>	<b>1 156.7</b>	<b>1 072.9</b>	<b>1 105.1</b>
40		<b>1999</b>	<b>9 662.3</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	5 461 231		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	5 413 430	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	679 047		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	681 411	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>6 140 278</b>		<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</b>
50		<b>1999</b>	<b>6 094 841</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
								<b>Utilisation en recyclage</b>
339.8	313.1	246.5	365.6			2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02
0.4	0.3	0.2	0.7			2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04
43.2	34.8	36.1	44.3			2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Propane</b>
3.4	3.9	2.8	3.6			- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-	-	-	-			2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4			2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	12
828.2	784.0	813.7	797.8			2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999	14
33.8	27.1	39.8	38.4			2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	16
<b>868.9</b>	<b>818.6</b>	<b>859.5</b>	<b>843.2</b>			<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>	<b>18</b>
								<b>Butane</b>
3.3	3.7	3.0	3.3			- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-	-	-	-			2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5			2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	24
492.4	454.2	438.4	442.1			2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999	26
28.4	23.4	29.3	27.1			2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	28
<b>525.8</b>	<b>483.0</b>	<b>472.2</b>	<b>474.0</b>			<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>	<b>30</b>
								<b>Ethane (avant déplacement miscible)</b>
-	-	-	-			2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-			2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4			2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	36
65.7	70.3	92.5	81.4			2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
<b>1 053.7</b>	<b>1 133.6</b>	<b>1 128.4</b>	<b>1 074.8</b>			<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>	<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
								<b>Soufre</b>
-	-	-	-			2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-			2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
569 273	629 188	630 373	607 718			2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	46
75 170	72 228	76 477	73 840			2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	48
<b>644 443</b>	<b>701 416</b>	<b>706 850</b>	<b>681 558</b>			<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>	<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



**What  
if...**

**Que  
diriez-vous...**

**WHAT IF** there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

**WHAT IF** there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

**WHAT IF** there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

**WHAT IF** there were such a place?

**THERE IS SUCH A PLACE.**

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

**QUE DIRIEZ-VOUS** de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

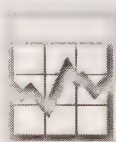
**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

**QUE DIRIEZ-VOUS** si un tel endroit existait?

**EH BIEN, IL EXISTE!**

**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps







# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie \_\_\_\_\_

Service \_\_\_\_\_

À l'attention de \_\_\_\_\_ Fonction \_\_\_\_\_

Adresse \_\_\_\_\_

Ville \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Code postal \_\_\_\_\_ Téléphone \_\_\_\_\_ Télécopieur \_\_\_\_\_

Courriel : \_\_\_\_\_

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte \_\_\_\_\_

Date d'expiration \_\_\_\_\_

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_  
(à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande \_\_\_\_\_  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée \_\_\_\_\_

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

► \*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

► Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

► Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

► Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI \_\_\_\_\_ et leur code de référence RI \_\_\_\_\_.

► \*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ☐ ou des études de marché, ☐ cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur  
(N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

729MISC0007

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

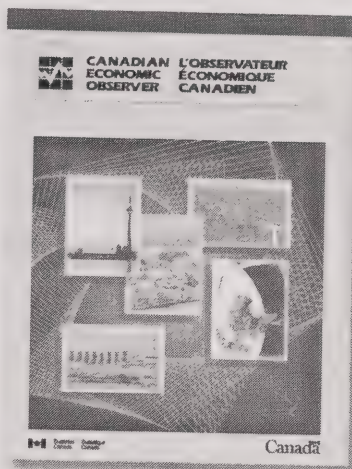
### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)



# Get online

with  
**Statistics Canada's  
Electronic Publications!**



# Soyez branché

grâce aux publications  
électroniques de  
**Statistique Canada!**

Go virtual with Statistics Canada's electronic publications. From Arts and Culture to Travel, Transport and Warehousing, you have over 120 titles in 18 topic categories to choose from — and the list is growing every day.

Vivez au rythme virtuel des publications électroniques de Statistique Canada. De la rubrique Arts et culture à la rubrique Voyages, transport et entreposage, vous trouverez plus de 120 titres répartis en 18 catégories, et la liste s'allonge de jour en jour.

## Save money.

Order online and you'll receive a 25% price reduction from that of our print publications.

## One price, many rewards.

Statistics Canada subscriptions offer indefinite access to your publication and up to three years of its previous issues.

## Built to last.

Unlike paper, e-versions won't yellow, fade or tear. They will stay intact and accessible for years to come!

## Find the information you need now.

Online documents allow you to search, locate and print exactly what you are looking for.

## Be the first to know.

Our electronic publications are regularly available before print versions, so you always have access to the most current releases.

## Feel safe about ordering online.

Our secure site makes using your credit card online safe and easy. Guaranteed.

## Be green.

By consciously choosing electronic over paper, you're doing your part to be ecologically friendly. Feel good about doing business, respecting the environment and saving precious resources.

## Save time.

Access your publication on the day of release — no more waiting for delivery.

## Put the data to work.

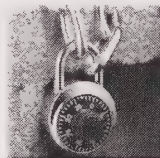
Copy text from our online publications right into your documents and databases.

## Access anywhere, anytime.

Get up-to-date detailed information quickly and efficiently, regardless of location and time constraints.

On our site, go to Products and Services, select Downloadable publications (\$) and simply follow the steps to subscribe or purchase. It's that easy!

**www.statcan.ca**  
**BUILT FOR BUSINESS**



## Économisez de l'argent.

Les achats en ligne vous donnent droit à un rabais de 25 % sur le prix des ouvrages imprimés.

## Un seul prix, beaucoup de primes.

À Statistique Canada, les abonnements sont assortis d'un accès illimité à la publication que vous choisissez et aux numéros antérieurs pour une période pouvant couvrir jusqu'à trois années.

## Conçues pour durer.

Contrairement aux documents imprimés, les versions électroniques ne jaunissent pas, ne se décolorent pas et ne se déchirent pas. Elles restent intactes et accessibles pendant des années!

## Trouvez les renseignements que vous cherchez maintenant.

Les documents en ligne vous permettent de chercher, de trouver et d'imprimer exactement ce que vous désirez obtenir.

## Prenez la tête du peloton.

Nos publications électroniques sortent généralement avant les versions imprimées; vous avez donc accès aux parutions les plus récentes.

## Soyez rassuré quant aux commandes en ligne.

Grâce à la sûreté de notre site, l'utilisation en ligne de votre carte de crédit est simple et sans risque. C'est garanti.

## Pensez «écolo».

En optant pour les produits électroniques plutôt que les documents imprimés, vous participez à la préservation de l'environnement. Faites d'une pierre, trois coups : travaillez, respectez l'environnement et conservez des ressources précieuses.

## Gagnez du temps.

Accédez à la publication le jour de sa parution — aucun délai de livraison.

## Mettez les données à l'oeuvre.

Copiez des extraits de nos publications en ligne directement dans vos documents et bases de données.

## Accès partout, en tout temps.

Obtenez rapidement et efficacement des renseignements détaillés et à jour, peu importe les contraintes de lieu et de temps.

Sur notre site, cliquez sur Produits et services, puis sélectionnez Publications téléchargeables (\$). Vous n'avez qu'à suivre les étapes pour acheter ou vous abonner. C'est aussi simple que cela!

**COMMANDEZ  
MAINTENANT!  
ORDER NOW!**

**www.statcan.ca**  
**CONÇU POUR LES AFFAIRES**



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

October 2000

Octobre 2000



# MCED • DFCE



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

October 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Octobre 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 10

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 10

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>

### **Table**

1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month
 

Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month
 

Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province
 

	46
--	----

### **Data Quality and Methodology**

**48**

### **Definitions**

**48**

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>

### **Tableau**

1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois
 

Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois
 

Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province
 

	46
--	----

### **Qualité des données et méthodologie**

**48**

### **Définitions**

**48**



**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

October 2000

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 2000 increased 3.7% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.3 million cubic metres in October 1999. Imported crude for the same period amounted to 3.5 million cubic metres, a decrease of 19.2% over October 1999.

The disposition of crude and equivalent for October is as follows: 7.6 million cubic metres (53.7%) were sent to Canadian refineries and 6.5 million cubic metres (45.6%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 3.9% to 18.2 billion cubic metres from 17.6 billion cubic metres in October 1999. Marketable Gas production for October amounted to 14.1 billion cubic metres, an increase of 1.6%.

The disposition of natural gas for October 2000 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.3 billion cubic metres exported; 5.3 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.1 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

Octobre 2000

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour octobre 2000 a augmenté de 3,7% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,3 millions de mètres cubes en octobre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 3,5 millions de mètres cubes, soit une baisse de 19,2% par rapport à octobre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois d'octobre 2000 se répartit de la manière suivante: 7,6 millions de mètres cubes (53,7%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,5 millions de mètres cubes (45,6%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3,9% pour atteindre 18,2 milliards de mètres cubes contre 17,6 milliards de mètres cubes (en octobre 1999). En octobre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,1 milliards de mètres cubes, une augmentation de 1,6%.

Au cours du mois d'octobre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliards de mètres cubes sont des livraisons nettes aux entrepôts de stockage et aux opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,3 milliards de mètres cubes ont été exportés et 5,3 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,1 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	27 842.3		2 772.7	2 628.4	2 817.8	2 678.1	2 791.4
2		1999	25 156.0	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	40 586.6		4 193.2	3 908.6	4 205.2	4 035.2	4 174.8
4		1999	39 073.0	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	15 439.6		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	15 511.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	12 700.2		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	11 782.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>96 568.7</b>		<b>9 814.0</b>	<b>9 191.6</b>	<b>9 419.0</b>	<b>9 472.3</b>	<b>10 019.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>91 522.6</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	755.9		48.7	66.7	75.8	80.8	81.0
12		1999	409.1	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	8 834.9		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	8 905.9	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>106 159.5</b>		<b>10 800.9</b>	<b>10 138.1</b>	<b>10 428.0</b>	<b>10 416.4</b>	<b>10 960.4</b>
16		<b>1999</b>	<b>100 837.6</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>149 499.8</b>		<b>15 081.9</b>	<b>14 467.5</b>	<b>14 712.1</b>	<b>14 771.6</b>	<b>15 499.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>140 535.3</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	15 190.7		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	17 089.4	19 726.3	2 163.9	1 607.0	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	18 457.8		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	16 940.4	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	22 631.9		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	21 528.0	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	3 272.1		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	2 810.9	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	20 394.4		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	20 039.6	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	2 727.0		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	2 839.7	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>82 673.9</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>81 247.9</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	66 807.8		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	59 017.5	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>66 807.8</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>59 017.5</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-19.2		- 191.3	80.9	147.5	157.2	- 202.2
46		1999	873.4	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	335.2		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	299.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 297.9		- 2.5	- 116.6	- 2.7	- 27.0	0.4
50		1999	- 902.5	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>149 499.8</b>		<b>15 081.9</b>	<b>14 467.5</b>	<b>14 712.1</b>	<b>14 771.6</b>	<b>15 499.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>140 535.3</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Production de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnements : Production intérieure :									
2 736.3 2 424.4	2 840.3 2 537.1	2 869.5 2 603.5	2 784.1 2 581.6	2 923.7 2 684.5	2 670.7	2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 948.6 3 839.7	4 142.4 4 094.0	3 854.6 4 032.3	3 983.9 3 795.3	4 140.1 3 831.4	4 131.8	4 265.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 536.9 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 290.6 1 228.9	1 359.9 1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 741.0 9 216.3	9 868.3 9 664.0	9 710.4 9 552.0	9 595.5 8 985.1	9 736.7 9 380.1	9 617.8	9 889.3	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
79.4 36.6	81.5 39.2	81.0 39.1	78.7 41.2	82.3 45.5	45.8	49.7	2000 1999	Condensat	11 12
832.4 823.8	854.8 875.2	876.8 870.1	885.8 882.3	911.1 920.2	900.1	946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 652.8 10 076.7	10 804.6 10 578.4	10 668.2 10 461.2	10 560.0 9 908.6	10 730.1 10 345.8	10 563.7	10 885.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
4 357.0 3 976.6	4 836.3 4 102.3	4 855.3 3 213.0	4 045.6 3 942.9	3 457.0 4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
15 009.8 14 053.3	15 640.9 14 680.7	15 523.5 13 674.2	14 605.6 13 851.5	14 187.1 14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
Utilisation :									
1 478.7 1 641.8	1 921.9 1 885.7	1 683.4 1 091.3	1 291.7 1 780.0	847.4 1 769.7	1 465.4	1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9 1 651.0	1 901.8 1 688.9	1 996.1 1 537.0	1 859.7 1 671.8	1 705.9 1 775.7	1 724.2	1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 259.4 2 082.5	2 354.6 2 203.2	2 349.3 2 426.7	2 230.3 1 967.3	2 422.7 2 173.3	2 206.9	2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2000 1999	- Manitoba	27 28
336.9 315.7	373.3 343.8	330.1 287.1	317.2 352.8	374.6 301.4	287.3	323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
2 043.4 1 919.3	2 141.3 2 111.8	2 169.0 2 144.4	2 062.7 2 015.4	1 986.3 2 139.0	1 883.1	1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
278.9 279.7	299.9 293.6	268.8 292.8	261.6 288.2	287.6 293.8	283.5	302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2 7 890.0	8 992.8 8 527.0	8 796.7 7 779.3	8 023.2 8 075.5	7 624.5 8 452.9	7 850.4	7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 706.2	7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-35.9 -80.8	-64.6 - 598.0	84.4 -26.2	19.6 434.0	-14.8 131.0	113.6	- 145.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	34.7 27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
34.4 - 103.5	-57.8 125.3	- 111.9 - 317.2	-80.6 - 363.8	66.4 -48.5	- 107.0	17.9	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
15 009.8 14 053.3	15 640.9 14 680.7	15 523.5 13 674.2	14 605.6 13 851.5	14 187.1 14 626.2	14 591.6	14 842.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	7 043.1	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	4 310.5	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>7 043.1</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7 043.1</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7 043.1</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	439.4	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	203.9	-	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	585.0	-	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 228.3</b>	<b>-</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	5 919.6	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	3 972.8	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>5 919.6</b>	<b>-</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>3 972.8</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	- 104.8	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	29.2	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7 043.1</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>4 310.5</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	-	-	1999	1
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	2000	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	Total pétrole brut
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	8
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	Total prélevements net
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	Total prélevements net
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	Imports
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	16
-	-	-	-	-	-	-	1999	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	18
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	20
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	22
-	-	-	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	24
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	26
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	34
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	-	-	2000	Total livré aux raffineries
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999	37
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	806.6	667.2	2000	Exportation aux États-Unis
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	806.6	667.2	2000	Exportations totales
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	-	-	1999	40
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	-70.5	72.0	2000	Variations nettes des stocks
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	736.1	739.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	52
-	-	-	-	-	-	-	1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-	-	-	1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	62
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	64
-	-	-	-	-	-	-	1999	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	66
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	68
-	-	-	-	-	-	-	1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	70
-	-	-	-	-	-	-	1999	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	72
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
-	-	-	-	-	-	-	2000	74
-	-	-	-	-	-	-	1999	75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76
-	-	-	-	-	-	-	1999	77
-	-	-	-	-	-	-	2000	78
-	-	-	-	-	-	-	1999	79
-	-	-	-	-	-	-	2000	80
-	-	-	-	-	-	-	1999	81
-	-	-	-	-	-	-	2000	82
-	-	-	-	-	-	-	1999	83
-	-	-	-	-	-	-	2000	84
-	-	-	-	-	-	-	1999	85
-	-	-	-	-	-	-	2000	86
-	-	-	-	-	-	-	1999	87
-	-	-	-	-	-	-	2000	88
-	-	-	-	-	-	-	1999	89
-	-	-	-	-	-	-	2000	90
-	-	-	-	-	-	-	1999	91
-	-	-	-	-	-	-	2000	92
-	-	-	-	-	-	-	1999	93
-	-	-	-	-	-	-	2000	94
-	-	-	-	-	-	-	1999	95
-	-	-	-	-	-	-	2000	96
-	-	-	-	-	-	-	1999	97
-	-	-	-	-	-	-	2000	98
-	-	-	-	-	-	-	1999	99
-	-	-	-	-	-	-	2000	100
-	-	-	-	-	-	-	1999	101
-	-	-	-	-	-	-	2000	102
-	-	-	-	-	-	-	1999	103
-	-	-	-	-	-	-	2000	104
-	-	-	-	-	-	-	1999	105
-	-	-	-	-	-	-	2000	106
-	-	-	-	-	-	-	1999	107
-	-	-	-	-	-	-	2000	108
-	-	-	-	-	-	-	1999	109
-	-	-	-	-	-	-	2000	110
-	-	-	-	-	-	-	1999	111
-	-	-	-	-	-	-	2000	112
-	-	-	-	-	-	-	1999	113
-	-	-	-	-	-	-	2000	114
-	-	-	-	-	-	-	1999	115
-	-	-	-	-	-	-	2000	116
-	-	-	-	-	-	-	1999	117
-	-	-	-	-	-	-	2000	118
-	-	-	-	-	-	-	1999	119
-	-	-	-	-	-	-	2000	120
-	-	-	-	-	-	-	1999	121
-	-	-	-	-	-	-	2000	122
-	-	-	-	-	-	-	1999	123
-	-	-	-	-	-	-	2000	124
-	-	-	-	-	-	-	1999	125
-	-	-	-	-	-	-	2000	126
-	-	-	-	-	-	-	1999	127
-	-	-	-	-	-	-	2000	128
-	-	-	-	-	-	-	1999	129
-	-	-	-	-	-	-	2000	130
-	-	-	-	-	-	-	1999	131
-	-	-	-	-	-	-	2000	132
-	-	-	-	-	-	-	1999	133
-	-	-	-	-	-	-	2000	134
-	-	-	-	-	-	-	1999	135
-	-	-	-	-	-	-	2000	136
-	-	-	-	-	-	-	1999	137
-	-	-	-	-	-	-	2000	138
-	-	-	-	-	-	-	1999	139
-	-	-	-	-	-	-	2000	140
-	-	-	-	-	-	-	1999	141
-	-	-	-	-	-	-	2000	142
-	-	-	-	-	-	-	1999	143
-	-	-	-	-	-	-	2000	144
-	-	-	-	-	-	-	1999	145
-	-	-	-	-	-	-	2000	146
-	-	-	-	-	-	-	1999	147
-	-	-	-	-	-	-	2000	148
-	-	-	-	-	-	-	1999	149
-	-	-	-	-	-	-	2000	150
-	-	-	-	-	-	-	1999	151
-	-	-	-	-	-	-	2000	152
-	-	-	-	-	-	-	1999	153
-	-	-	-	-	-	-	2000	154
-	-	-	-	-	-	-	1999	155
-	-	-	-	-	-	-	2000	156
-	-	-	-	-	-	-	1999	157
-	-	-	-	-	-	-	2000	158
-	-	-	-	-	-	-	1999	159
-	-	-	-	-	-	-	2000	160
-	-	-	-	-	-	-	1999	161
-	-	-	-	-	-	-	2000	162
-	-	-	-	-	-	-	1999	163
-	-	-	-	-	-	-	2000	164
-	-	-	-	-	-	-	1999	165
-	-	-	-	-	-	-	2000	166
-	-	-	-	-	-	-	1999	167
-	-	-	-	-	-	-	2000	168
-	-	-	-	-	-	-	1999	169
-	-	-	-	-	-	-	2000	170
-	-	-	-	-	-	-	1999	171
-	-	-	-	-	-	-	2000	172
-	-	-	-	-	-	-	1999	173
-	-	-	-	-	-	-	2000	174
-	-	-	-	-	-	-	1999	175
-	-	-	-	-	-	-	2000	176
-	-	-						



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	330.3	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	292.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>292.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>292.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	421.1	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>421.1</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	157.1	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>157.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	99.3	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-90.8	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>292.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>330.3</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		20
								<b>Utilisation :</b>
80.3	100.1	-	-	72.8	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	21.1	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
80.3	21.1	-	-	72.8	-	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	100.1	-	-	-	-	1999		38
-	-	47.7	-	62.9	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	62.9	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
10		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
16		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
20		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
38		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	196.8		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
52		1999	201.6	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8





TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	517.0	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	476.7	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>517.0</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>476.7</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>517.0</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>476.7</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>517.0</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>476.7</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	18.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>18.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	493.0	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	480.6	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>493.0</b>	<b>-</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>480.6</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	5.0	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-20.2	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-8.9	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-2.5	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>517.0</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>476.7</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba							
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
							<b>Approvisionnements :</b>
							<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	1999	1
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	-	2000	2
-	-	-	-	-	50.5	53.9	2000 Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	1999	5
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	2000	6
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	-	1999	7
-	-	-	-	-	50.5	53.9	2000 Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	2000	9
-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	1999	12
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	2000	13
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	-	1999	14
-	-	-	-	-	50.5	53.9	2000 Total prélèvements net
-	-	-	-	-	-	1999	15
-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	1999	16
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	2000	17
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	-	1999	18
-	-	-	-	-	50.5	53.9	2000 TOTAL APPROVISIONNEMENTS
-	-	-	-	-	-	1999	19
-	-	-	-	-	-	2000	20
							<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique
-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	1999	22
9.0	-	-	-	-	8.0	2000	- Ontario
-	-	-	-	-	-	1999	23
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	1999	28
9.0	-	-	-	-	8.0	2000	Total livré aux raffineries
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	-	1999	29
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	-	2000	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	52.6	56.8	30
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	1999	41
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	-	2000	Exportations totales
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	-	1999	42
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	52.6	56.8	2000 Variations nettes des stocks
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	43
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	1999	44
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	3.4	-	2000	Pertes et rectifications
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	45
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	46
-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	49
-	-	-	-	-	-	1999	50
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	-	2000	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	15 509.8		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	13 429.3	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	4 567.1		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	4 368.2	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>20 076.9</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>17 797.5</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	13.8		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	15.3	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>20 090.7</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>17 812.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>20 090.7</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>17 812.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 037.5		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 337.3	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 965.5		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 777.1	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	384.1		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	288.6	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>4 387.1</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>5 403.0</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	15 036.0		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	11 695.8	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>15 036.0</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>11 695.8</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-24.3		61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	210.9	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	691.9		55.3	55.6	92.2	74.2	66.8
50		1999	503.1	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>20 090.7</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>17 812.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

17 Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel  
Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	12 332.5		1 263.0	1 169.0	1 243.4	1 206.2	1 239.9
2		1999	11 726.7	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	24 925.8		2 577.4	2 437.0	2 571.9	2 500.0	2 449.2
4		1999	26 141.2	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	15 439.6		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	15 511.1	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	12 700.2		1 184.3	1 146.3	1 238.1	1 253.0	1 306.5
8		1999	11 782.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>65 398.1</b>		<b>6 688.5</b>	<b>6 260.6</b>	<b>6 211.3</b>	<b>6 465.2</b>	<b>6 742.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>65 161.5</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	384.7		41.0	40.8	40.1	38.8	38.8
12		1999	337.7	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	8 267.0		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	8 413.9	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>74 049.8</b>		<b>7 622.4</b>	<b>7 126.5</b>	<b>7 128.6</b>	<b>7 309.2</b>	<b>7 584.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>73 913.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>74 049.8</b>		<b>7 622.4</b>	<b>7 126.5</b>	<b>7 128.6</b>	<b>7 309.2</b>	<b>7 584.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>73 913.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	8 128.8		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	10 149.7	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 306.6		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 033.8	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	19 092.5		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	19 235.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	1 822.0		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 592.5	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>30 349.9</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>32 063.5</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	44 574.3		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	42 155.2	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>44 574.3</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>42 155.2</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	47.3		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	812.0	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	335.2		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	299.0	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 256.9		-64.8	- 188.3	- 103.7	- 131.1	- 108.2
50		1999	-1 416.6	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>74 049.8</b>		<b>7 622.4</b>	<b>7 126.5</b>	<b>7 128.6</b>	<b>7 309.2</b>	<b>7 584.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>73 913.1</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
1 209.6 1 135.4	1 250.9 1 194.6	1 260.6 1 202.5	1 222.4 1 177.4	1 267.5 1 213.2	1 215.9	1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd 1
2 426.9 2 485.5	2 515.1 2 637.9	2 524.8 2 620.5	2 408.6 2 512.3	2 514.9 2 638.4	2 546.4	2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium 2
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 536.9 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 623.3	1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique 3
1 286.0 1 196.3	1 303.6 1 230.5	1 331.9 1 275.3	1 290.6 1 228.9	1 359.9 1 258.3	1 192.0	1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux 4
6 692.6 6 573.1	6 651.6 6 865.4	6 771.7 6 739.2	6 458.5 6 297.9	6 455.3 6 715.8	6 577.6	6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut 5
36.9 29.7	36.4 32.4	37.2 33.4	36.6 34.9	38.1 38.6	38.5	42.2	2000 1999	Condensat 6
778.2 771.3	795.6 823.8	816.4 824.4	824.9 831.9	848.8 869.4	855.6	898.0	2000 1999	Pentanes plus 7
7 507.7 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 625.3 7 597.0	7 320.0 7 164.7	7 342.2 7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net 8
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Importations 9
7 507.7 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 625.3 7 597.0	7 320.0 7 164.7	7 342.2 7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS 10
								<b>Utilisation :</b>
-	52.1	-	-	-	-	-	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique 21
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Québec 22
708.2 922.8	840.2 1 031.2	698.8 1 135.6	755.7 933.1	800.2 960.4	980.9	966.2	2000 1999	- Ontario 23
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Manitoba 24
145.5 132.7	123.8 168.3	100.6 117.7	83.1 86.0	89.2 82.4	73.7	138.4	2000 1999	- Saskatchewan 25
1 936.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	1 995.0 2 068.4	1 821.8 1 943.7	1 744.0 2 067.2	1 817.7	1 826.3	2000 1999	- Alberta 26
174.8 166.8	181.8 170.4	163.6 162.3	225.7 161.2	248.2 165.2	164.6	157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique 27
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest 28
2 964.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	2 958.0 3 484.0	2 886.3 3 124.0	2 881.6 3 275.2	3 036.9	3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries 29
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis 30
-	-	-	-	-	-	-	2000 1999	Exportation dans d'autres pays 31
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 440.2	4 823.9	2000 1999	Exportations totales 32
- 103.4 - 77.8	- 193.4 - 415.1	193.8 - 89.8	125.8 381.7	27.3 121.6	134.6	- 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks 33
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	34.7 27.1	28.4	31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs 34
- 88.5 - 124.0	- 147.2 71.0	- 221.5 - 401.2	- 174.4 - 415.2	- 29.2 - 139.6	- 168.4	- 57.0	2000 1999	Pertes et rectifications 35
7 507.7 7 374.1	7 483.6 7 721.6	7 625.3 7 597.0	7 320.0 7 164.7	7 342.2 7 623.8	7 471.7	7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION 36

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 139.9		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	1 951.0	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	2 139.9		196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
10		1999	1 951.0	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
11	Condensate	2000	78.6		7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	71.4	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	467.8		36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	401.7	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	Total net Withdrawals	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
16		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
20		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	917.8		41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	515.6	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	905.0		108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 247.2	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 822.8		149.2	149.0	110.1	190.1	156.1
38		1999	1 762.8	2 109.5	220.6	140.4	177.2	164.5	194.2
39	Exports to the United States	2000	627.8		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	713.1	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	627.8		79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
44		1999	713.1	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
45	Net Inventory Changes	2000	-38.2		0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-21.2	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	273.9		10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-30.6	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	TOTAL DISPOSITION	2000	2 686.3		239.9	240.9	259.9	281.3	297.1
52		1999	2 424.1	2 910.2	265.0	236.4	250.6	238.8	245.9

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

Approvisionnement - utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique									
June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	-	-	1999		2
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	2000	Pétrole brut léger et médium	4
-	-	-	-	-	-	-	1999		5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	6
-	-	-	-	-	-	-	1999		7
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	-	-	1999		9
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	2000	Total pétrole brut	10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	-	-	2000		11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999	Condensat	12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	-	-	2000		13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999	Pentanes plus	14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	-	-	2000	Total prélèvements net	15
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	-	-	2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	105.2	35.9	39.4	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
168.1	191.1	236.9	232.5	239.7	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	-	-	2000	Exportations totales	43
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	28.0	46.6	29.1	19.8	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 196.9		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 293.5	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 196.9		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	1 293.5	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	86.3		8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	75.0	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	1 283.2		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 283.2		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 284.6		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 370.9	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 284.6		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	1 370.9	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.2		0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.1	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-1.2		-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.3	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 283.2		137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	1 368.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas  
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	Total net Withdrawals	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	TOTAL SUPPLY	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
20		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	14 751.3		1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	16 505.2	19 113.5	2 073.5	1 607.0	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	18 217.7		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	16 853.2	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	10 371.3		866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	6 339.4	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
38		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
39	Exports to the United States	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-3.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.4	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3		0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.4	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	TOTAL DISPOSITION	2000	43 340.3		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
52		1999	39 697.7	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements :</b>
								<b>Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd
-	-	-	-	-	-	-	1999	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux
-	-	-	-	-	-	-	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0			2000	Importations
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	10
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0			2000	
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	11
								<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>
								<b>Utilisation :</b>
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3			2000	Aux raffineries - Atlantique
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	21
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9			2000	- Québec
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	22
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8			2000	- Ontario
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999	23
-	-	-	-	-			2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-			2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-			2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-			2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0			2000	Total livré aux raffineries
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	29
-	-	-	-	-			2000	Exportation aux États-Unis
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-			2000	Exportation dans d'autres pays
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
-	-	-	-	-			2000	Exportations totales
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	-2.0	0.2	-	2000	Variations nettes des stocks
-	-	-	-	0.1			1999	33
-	-	-	-	-			2000	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-39.0	31.6	8.3	31.3	2.0	-0.2	-	2000	Pertes et rectifications
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0			1999	35
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION
								51
								52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	179 267.7		18 727.7	17 585.9	18 235.8	17 450.3	18 066.4
2		1999	174 845.9	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 062.7		201.9	201.5	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 095.0	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	177 205.0		18 525.8	17 384.4	18 016.6	17 254.6	17 861.8
6		1999	172 750.9	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	11 790.3		767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	10 914.5	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>165 414.7</b>		<b>17 758.7</b>	<b>16 648.1</b>	<b>17 064.3</b>	<b>15 944.8</b>	<b>16 265.2</b>
10		1999	<b>161 836.4</b>	<b>195 733.0</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	3 835.2		392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	3 430.5	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 080.2		368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 001.9	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	15 216.0		1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	15 236.3	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	5 028.4		549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	5 427.8	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	812.9		284.1	299.3	82.0	- 236.0	- 69.7
20		1999	360.0	608.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	137 442.0		14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	134 379.9	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	165 414.7		17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
24		1999	161 836.4	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>137 442.0</b>		<b>14 585.3</b>	<b>13 586.3</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 637.3</b>
26		1999	<b>134 379.9</b>	<b>162 218.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	14 056.3		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	11 551.6	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 181.5		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	547.2	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>152 679.8</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
34		1999	<b>146 478.7</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 920.6		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 914.9	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	8 882.3		1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	9 271.7	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	1 144.7		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 135.2	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 255.0		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 272.3	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	18 394.3		2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	16 497.1	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	3 022.0		581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 021.3	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	71.5		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	76.4	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>37 690.4</b>		<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
62		1999	<b>36 188.9</b>	<b>45 153.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	81 891.2		8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	78 704.9	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	19 635.3		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	17 106.9	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 103.7		204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 357.9	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	83.2		18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
70		1999	2.6	25.0	3.3	1.9	- 5.4	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 810.2		538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	5 389.8	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 534.2		- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
74		1999	- 272.3	- 9.7	90.5	- 30.4	- 35.3	- 264.0	- 117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>152 679.8</b>		<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
76		1999	<b>146 478.7</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
17 252.7	17 892.5	18 220.2	17 385.3	18 450.9				
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6				
197.0	205.9	222.5	210.9	203.5	17 492.5	18 447.8	2000	Production originale brute 1
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1			1999	2
17 055.7	17 686.6	17 997.7	17 174.4	18 247.4	173.7	189.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5			1999	4
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	17 318.8	18 258.0	2000	Production originale nette 5
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6			1999	6
					937.8	742.4	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
							1999	8
<b>15 658.0</b>	<b>16 152.5</b>	<b>16 527.5</b>	<b>16 094.6</b>	<b>17 301.0</b>			2000	Prélèvements nets 9
<b>15 111.1</b>	<b>16 059.2</b>	<b>15 865.8</b>	<b>15 546.8</b>	<b>16 802.9</b>	<b>16 381.0</b>	<b>17 515.6</b>	1999	10
378.9	389.4	382.9	388.1	406.9			2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	2000	12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1			2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 604.9			2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
488.5	455.3	485.5	460.4	519.3			2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	18
- 183.1	-20.0	148.4	174.8	333.1			2000	- Rectifications 19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	-49.7	297.7	1999	20
13 193.5	13 538.4	13 745.4	13 292.2	14 143.7			2000	Livraison de gaz marchand 21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	22
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0			2000	Disposition total 23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	24
<b>13 193.5</b>	<b>13 538.4</b>	<b>13 745.4</b>	<b>13 292.2</b>	<b>14 143.7</b>			2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
<b>12 657.3</b>	<b>13 357.9</b>	<b>13 131.2</b>	<b>12 945.4</b>	<b>13 921.2</b>	<b>13 453.8</b>	<b>14 384.8</b>	1999	<b>26</b>
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5			2000	Destockage par les distributeurs 27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2			2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	30
-	-	-	-	-			2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 602.5</b>	<b>13 919.1</b>	<b>15 041.4</b>			2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	1999	<b>34</b>
-	-	-	-	-			2000	Utilisation :
-	-	-	-	-			1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-			2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-			1999	37
-	-	-	-	-			2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-			1999	39
-	-	-	-	-			2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-			1999	41
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8			2000	- Québec 42
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	43
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5			2000	- Ontario 44
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	45
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2			2000	- Manitoba 46
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	47
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6			2000	- Saskatchewan 48
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	49
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6			2000	- Alberta 50
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	51
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3			2000	- Colombie-Britannique 52
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	53
-	-	-	-	-			2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-			1999	55
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3			2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	57
-	-	-	-	-			2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-			1999	59
<b>2 689.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.2</b>	<b>2 624.8</b>	<b>3 463.3</b>			2000	<b>Total des ventes services de gaz 60</b>
<b>2 311.9</b>	<b>2 247.3</b>	<b>2 129.7</b>	<b>2 353.9</b>	<b>3 311.2</b>	<b>3 974.0</b>	<b>4 990.9</b>	1999	<b>61</b>
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2			2000	Exportations 62
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	63
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6			2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	65
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	67
-15.1	-8.9	-0.1	41.9	37.3			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	69
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6			2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	71
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1			2000	Pertes dans les pipelines 72
- 141.9	-85.2	108.9	-40.5	243.1	-10.0	272.6	1999	73
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 602.5</b>	<b>13 919.1</b>	<b>15 041.4</b>			2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	1999	<b>75</b>
								<b>76</b>

1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	1 959.4		199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 076.0	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	78.4		3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	351.8	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	1 881.0		195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	724.2	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 767.8		184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	634.6	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>113.2</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>89.6</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	113.2		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	89.6	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	113.2		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	89.6	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5				
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	1
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6			1999	2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	2000	3
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9			2000	4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	5
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4			2000	6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	7
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5			2000	8
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	9
							2000	10
							1999	11
							2000	12
							1999	13
							2000	14
							1999	15
							2000	16
							1999	17
							2000	18
							1999	19
							2000	20
							1999	21
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5			2000	22
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	23
							2000	24
							1999	25
							2000	26
							1999	27
							2000	28
							1999	29
							2000	30
							1999	31
							2000	32
							1999	33
							2000	34

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	2 825.9	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	11.6	-	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	2 814.3	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 814.3</b>	-	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	7.8	-	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	26.0	-	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	53.9	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	64.4	-	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-33.8	-	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	2 696.0	-	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	2 814.3	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>2 696.0</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 696.0</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	2 686.1	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	-	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-4.6	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 696.0</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	-	-	2000	Approvisionnements :
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	-	-	- 1999	Production originale brute 1
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	3
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	5
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	7
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	-	-	2000	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	9
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	11
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	13
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 14
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	15
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	17
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	19
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 20
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	21
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	Disposition total 22
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 28
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	31
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	43
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	59
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 60
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	65
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	71
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	73
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	75
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	485.1		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	330.1	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	485.1		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	330.1	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>485.1</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		1999	<b>330.1</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	485.1		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	330.1	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	485.1		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	330.1	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>485.1</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		1999	<b>330.1</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>485.1</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		1999	<b>330.1</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	345.2		50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	328.9	420.5	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>345.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		1999	<b>328.9</b>	<b>420.5</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9		-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>485.1</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		1999	<b>330.1</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Production originale brute 1
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 2
-	-	-	-	-	-	-	1999	3
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Production originale nette 4
-	-	-	-	-	-	-	1999	5
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Moins gaz injecté et stocké 6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Prélèvements nets 8
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 10
-	-	-	-	-	-	-	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 14
-	-	-	-	-	-	-	1999	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 16
-	-	-	-	-	-	-	1999	17
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 18
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Livraison de gaz marchand 20
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	1999	21
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Disposition total 22
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	1999	23
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Total du gaz marchand 24
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 26
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 32
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
1.7 23.3	2.0 27.7	49.2 29.2	47.5 27.6	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	1999	45
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	1999	53
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
1.7 23.3	2.0 27.7	49.2 29.2	47.5 27.6	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	Total des ventes services de gaz 60
-	-	-	-	-	-	-	1999	61
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 62
-	-	-	-	-	-	-	1999	63
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 64
46.6	47.3	-	-	-	-	-	1999	65
-	-	-	1.2	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 66
-	-	-	-	-	-	-	1999	67
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 68
-	-	-	-	-	-	-	1999	69
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 70
-	-	-	-	-	-	-	1999	71
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 72
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
48.3 23.3	49.3 27.7	49.2 29.2	47.5 28.8	49.3 38.4	44.7	46.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 74
-	-	-	-	-	-	-	1999	75
-	-	-	-	-	-	-	2000	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	6 836.7		695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	6 665.7	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	437.8		43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	418.1	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	6 398.9		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	6 247.6	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>6 398.9</b>		<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		1999	<b>6 247.6</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	797.3		83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	765.4	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	511.3		77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	487.9	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	71.4		8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	68.4	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	79.9		10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	76.5	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 241.7		-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	- 120.6	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 180.7		534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	4 970.0	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	6 398.9		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	6 247.6	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>5 180.7</b>		<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>4 970.0</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	612.8		191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	747.3	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>5 793.5</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>5 717.3</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 835.2		208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 472.9	2 931.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 255.0		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 272.3	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>3 090.2</b>		<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>3 745.2</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	11.6		1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	121.7	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 016.7		167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	861.8	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 507.0		2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	836.7	883.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-4.4		-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	5.9	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	59.8		0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	58.6	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	112.6		38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	87.4	148.2	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>5 793.5</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>5 717.3</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
683.3	698.3	697.2	677.5	700.8				
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	Production originale brute
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8			1999	
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Prélèvements nets
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1			1999	
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9			1999	
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7			1999	
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	2000	- Pertes lors de traitement
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9			1999	
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	2000	- Utilisation dans les usines
0.6	-8.4	-2.7	-1.0	-2.4			1999	
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	2000	- Rectifications
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8			1999	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Livraison de gaz marchand
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0			1999	
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	Disposition total
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8			1999	
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	2000	Total du gaz marchand
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5			1999	
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3			2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	
-	-	-	-	-				
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5			2000	
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	- Ontario
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6			2000	
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1			2000	Total des ventes services de gaz
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999	
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2			2000	Exportations
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2			2000	Gaz consommé dans les réseaux
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9			2000	Pertes dans les pipelines
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	145 388.9		15 618.1	14 568.3	14 950.5	14 224.6	14 420.2
2		1999	145 488.2	175 279.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 410.3		141.6	141.2	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 184.7	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	143 978.6		15 476.5	14 427.1	14 803.0	14 093.3	14 281.9
6		1999	144 303.5	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	10 022.5		582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	10 279.9	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>133 956.1</b>		<b>14 893.9</b>	<b>13 836.7</b>	<b>14 025.9</b>	<b>12 925.6</b>	<b>12 899.4</b>
10		1999	<b>134 023.6</b>	<b>162 209.7</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	2 283.4		233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	1 995.3	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 542.9		288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	2 514.0	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	13 031.3		1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	13 209.6	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	3 983.9		423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	4 535.6	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 331.6		353.3	328.4	205.2	-10.2	-45.7
20		1999	352.2	585.4	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	110 783.0		12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	111 416.9	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	133 956.1		14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
24		1999	134 023.6	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>110 783.0</b>		<b>12 212.5</b>	<b>11 265.4</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
26		1999	<b>111 416.9</b>	<b>134 575.5</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	10 883.7		3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	7 752.4	10 337.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>121 666.7</b>		<b>15 358.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
34		1999	<b>119 169.3</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	4 920.6		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	4 914.9	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 055.5		1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	4 862.2	6 071.0	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 144.7		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 135.2	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	16 345.8		2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	14 410.7	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	362.9		86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	312.1	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>26 829.5</b>		<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
62		1999	<b>25 635.1</b>	<b>31 964.5</b>	<b>4 953.8</b>	<b>3 972.1</b>	<b>4 002.9</b>	<b>2 615.5</b>	<b>1 954.1</b>
63	Exports	2000	71 059.1		7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	69 269.8	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	14 934.5		2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	13 146.8	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 501.7		186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	6 803.2	7 257.4	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	66.4		12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-2.4	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 310.6		476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	4 936.5	5 853.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 035.1		-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-619.7	-408.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>121 666.7</b>		<b>15 358.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
76		1999	<b>119 169.3</b>	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
13 739.0	14 570.6	14 584.8	13 947.8	14 765.0				
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	2000	Production originale brute
133.6	141.7	150.8	144.9	139.4			1999	
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4			2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
13 605.4	14 428.9	14 434.0	13 802.9	14 625.6	118.5	135.1	1999	
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3			2000	Production originale nette
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	14 347.0	15 190.6	1999	
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1			2000	Moins gaz injecté et stocké
<b>12 382.9</b>	<b>13 084.2</b>	<b>13 091.6</b>	<b>12 917.3</b>	<b>13 898.6</b>	776.3	575.2	1999	
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	2000	Prélèvements nets
220.1	227.7	223.1	235.5	242.3			1999	
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9			1999	
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3			1999	
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5			1999	
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	2000	- Utilisation dans les usines (2)
- 197.0	- 82.4	108.6	220.9	450.5			1999	
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	2000	- Rectifications
10 455.9	10 986.1	10 886.7	10 572.6	11 239.1			1999	
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	2000	Livraison de gaz marchand
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6			1999	
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	2000	Disposition total
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>	<b>10 886.7</b>	<b>10 572.6</b>	<b>11 239.1</b>			1999	
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 875.8</b>	<b>10 661.0</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 024.7</b>	2000	Total du gaz marchand
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5			1999	
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	Importations
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	Autres arrivages
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 312.0</b>	<b>10 755.0</b>	<b>11 853.6</b>			1999	
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-			1999	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8			2000	- Québec
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4			2000	- Ontario
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2			2000	- Manitoba
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	
-	-	-	-	-			2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-			1999	
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7			2000	- Alberta
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2			2000	- Colombie-Britannique
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	
-	-	-	-	-			2000	- Yukon
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-			1999	
-	-	-	-	-			2000	- Nunavut
-	-	-	-	-			1999	
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>	<b>1 820.7</b>	<b>2 347.3</b>			2000	Total des ventes services de gaz
<b>1 500.0</b>	<b>1 533.5</b>	<b>1 405.5</b>	<b>1 509.3</b>	<b>2 188.4</b>	<b>2 761.0</b>	<b>3 568.4</b>	1999	
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9			2000	Exportations
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2			2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2			2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	
- 12.7	- 12.5	- 3.1	37.4	42.3			2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999	
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4			2000	Gaz consommé dans les réseaux
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	- 33.7			2000	Pertes dans les pipelines
- 169.3	- 118.7	41.0	- 32.9	209.0	1.6	209.3	1999	
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 312.0</b>	<b>10 755.0</b>	<b>11 853.6</b>			2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	1999	

) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
 ) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

		Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	20 761.0	2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	20 671.3	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	122.1	11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	139.4	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	20 638.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	20 531.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>20 638.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		1999	<b>20 531.9</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	633.5	63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	580.2	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	1 902.4	179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	1 868.5	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	827.0	105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	788.8	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-243.2	-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	128.4	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	17 519.2	1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	17 166.0	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	20 638.9	2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	20 531.9	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>17 519.2</b>	<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>17 166.0</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	2 559.8	327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 051.9	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>20 079.0</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>20 217.9</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 464.9	137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 062.9	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 048.5	147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 086.4	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	1 952.6	451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	2 286.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>5 466.0</b>	<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		1999	<b>5 435.6</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	8 134.4	841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	9 313.4	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	3 684.1	427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 098.3	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 955.1	14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 716.8	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	6.7	-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	-0.9	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	439.8	60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	394.7	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	392.9	-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	260.0	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>20 079.0</b>	<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>20 217.9</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 985.7	2 172.9				
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	2000	1
11.5	11.6	17.9	10.6	11.0			1999	2
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	2000	3
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9			2000	4
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	6
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9			2000	8
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	9
62.6	57.8	65.3	60.0	66.0			2000	10
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	11
-	-	-	-	-	-	-	2000	12
-	-	-	-	-	-	-	1999	13
205.8	155.6	209.0	179.3	233.3			2000	14
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	15
66.5	55.1	70.3	70.5	117.0			2000	16
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	17
17.0	73.5	45.8	-41.9	-109.7			2000	18
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	19
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3			2000	20
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	21
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9			2000	22
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	23
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3			2000	24
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	25
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5			2000	26
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	28
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	30
-	-	-	-	-	-	-	1999	31
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8			2000	32
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	33
							2000	34
-	-	-	-	-			2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1			2000	
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9			2000	
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8			2000	
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	
435.7	417.5	391.0	389.6	569.8			2000	
442.2	416.5	399.4	433.2	517.7	607.3	732.0	1999	
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3			2000	
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3			2000	
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8			2000	
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	
-2.3	4.6	3.6	5.0	-5.5			2000	
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0			2000	
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1			2000	
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	
2 008.9	1 879.8	2 127.5	1 989.6	1 922.8			2000	
1 856.5	1 973.6	1 874.3	1 837.9	1 919.4	1 901.1	2 047.5	1999	

**Approvisionnements :**

Production originale brute	1
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
Production originale nette	3
Moins gaz injecté et stocké	4
Prélèvements nets	5
Emploi et utilisation sur les chantiers	6
Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
- Pertes lors de traitement	8
- Utilisation dans les usines	9
- Rectifications	10
Livraison de gaz marchand	11
Disposition total	12
Total du gaz marchand	13
Destockage par les distributeurs	14
Importations	15
Autres arrivages	16
TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17

**Utilisation :**

Ventes des services - Terre-Neuve	35
- Île-Du-Prince-Édouard	36
- Nouvelle-Écosse	37
- Nouveau-Brunswick	38
- Québec	39
- Ontario	40
- Manitoba	41
- Saskatchewan	42
- Alberta	43
- Colombie-Britannique	44
- Yukon	45
- Territoires du Nord-Ouest	46
- Nunavut	47
Total des ventes services de gaz	48
Exportations	49
Ventes directes (excluant services de gaz)	50
Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	52
Gaz consommé dans les réseaux	53
Pertes dans les pipelines	54
TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	473.3		54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	520.0	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2		0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.3	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	473.1		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	519.7	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>473.1</b>		<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>519.7</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	77.5		8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	89.0	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	26.8		3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	26.8	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	368.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	403.9	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	473.1		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	519.7	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>368.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>403.9</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>368.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		<b>1999</b>	<b>403.9</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	368.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	403.9	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>368.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>403.9</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>368.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		<b>1999</b>	<b>403.9</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1				
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	2000	1
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2000	3
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			1999	4
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	2000	5
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	7
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	9
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3			2000	13
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	14
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8			2000	15
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	19
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	20
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1			2000	21
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	22
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	23
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	25
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	31
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	51
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0			2000	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	76

Approvisionnements :	
2000	Production originale brute
1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2000	Production originale nette
1999	Moins gaz injecté et stocké
2000	Prélèvements nets
1999	Emploi et utilisation sur les chantiers
2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1999	- Pertes lors de traitement
2000	- Utilisation dans les usines
1999	- Rectifications
2000	Livraison de gaz marchand
1999	Disposition total
2000	Total du gaz marchand
1999	Destockage par les distributeurs
2000	Importations
1999	Autres arrivages
2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
1999	
Utilisation :	
2000	Ventes des services - Terre-Neuve
1999	- Île-Du-Prince-Édouard
2000	- Nouvelle-Écosse
1999	- Nouveau-Brunswick
2000	- Québec
1999	- Ontario
2000	- Manitoba
1999	- Saskatchewan
2000	- Alberta
1999	- Colombie-Britannique
2000	- Yukon
1999	- Territoires du Nord-Ouest
2000	- Nunavut
1999	Total des ventes services de gaz
2000	Exportations
1999	Ventes directes (excluant services de gaz)
2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
1999	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
2000	Gaz consommé dans les réseaux
1999	Pertes dans les pipelines
2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
1999	

## Approvisionnements :

2000	Production originale brute	1
1999		2
2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
1999		4
2000	Production originale nette	5
1999		6
2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1999		8
2000	Prélèvements nets	9
1999		10
2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
1999		12
2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
1999		14
2000	- Pertes lors de traitement	15
1999		16
2000	- Utilisation dans les usines	17
1999		18
2000	- Rectifications	19
1999		20
2000	Livraison de gaz marchand	21
1999		22
2000	Disposition total	23
1999		24
2000	Total du gaz marchand	25
1999		26
2000	Destockage par les distributeurs	27
1999		28
2000	Importations	29
1999		30
2000	Autres arrivages	31
1999		32
2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
1999		34

## Utilisation :

2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
1999		36
2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
1999		38
2000	- Nouvelle-Écosse	39
1999		40
2000	- Nouveau-Brunswick	41
1999		42
2000	- Québec	43
1999		44
2000	- Ontario	45
1999		46
2000	- Manitoba	47
1999		48
2000	- Saskatchewan	49
1999		50
2000	- Alberta	51
1999		52
2000	- Colombie-Britannique	53
1999		54
2000	- Yukon	55
1999		56
2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
1999		58
2000	- Nunavut	59
1999		60
2000	Total des ventes services de gaz	61
1999		62
2000	Exportations	63
1999		64
2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1999		66
2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1999		68
2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
1999		70
2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
1999		72
2000	Pertes dans les pipelines	73
1999		74
2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	537.4		9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	94.6	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.3		0.3	-	-	-	-
4		1999	0.7	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	535.1		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	93.9	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>535.1</b>		<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		1999	<b>93.9</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	79.5		-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.8	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	46.4		-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	409.2		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	93.0	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	535.1		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	93.9	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>409.2</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
26		1999	<b>93.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>409.2</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
34		1999	<b>93.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	337.7		1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	16.6	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	71.5		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	76.4	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>409.2</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
62		1999	<b>93.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>409.2</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
76		1999	<b>93.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9				
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	2000	Production originale brute
-	-	1.5	0.3	0.2			1999	
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			1999	
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			1999	
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7			1999	
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	2000	- Pertes lors de traitement
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4			1999	
0.1	-	-	-	-	-	0.1	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			1999	
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Livraison de gaz marchand
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7			1999	
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	2000	Disposition total
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			1999	
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			1999	
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Ontario
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Alberta
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3			2000	
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Yukon
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3			2000	
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	2000	
-	-	-	-	-	-	-	1999	- Nunavut
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			2000	Total des ventes services de gaz
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6			1999	
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
-	-	-	-	-	-	-	1999	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	1 181.5	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	547.2	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 181.5</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 181.5	-	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	544.8	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>1 181.5</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 181.5</b>	<b>-</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>547.2</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Approvisionnements :</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 2
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 4
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 6
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 8
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Prélèvements nets</b> 9
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 10
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 12
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 14
-	-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 16
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 18
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 20
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 22
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 24
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 <b>Total du gaz marchand</b> 25
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 26
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	-	-	-	2000 Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	-	- 1999 30
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	-	-	-	2000 <b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b> 33
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	-	- 1999 34
-	-	-	-	-	-	-	-	<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 36
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 38
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 40
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 42
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	-	-	-	2000 - Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	-	- 1999 46
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 48
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 50
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 52
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 54
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 56
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 58
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 - Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	-	-	-	2000 <b>Total des ventes services de gaz</b> 61
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	-	- 1999 62
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 64
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 66
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 68
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 70
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 72
-	-	-	-	-	-	-	-	2000 Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	-	- 1999 74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	-	-	-	2000 <b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b> 75
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	-	- 1999 76



TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Oct. Jan. à Oct.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	3 244.7		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 113.5	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	7.9		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	49.4	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	388.3		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	330.7	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	27.6		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	33.8		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	34.8	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	8 411.2		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	8 180.3	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	383.5		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	200.2	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>8 856.1</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
18		<b>1999</b>	<b>8 415.3</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	27.3		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	14.1		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	15.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	4 785.2		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	4 391.0	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	296.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	211.6	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 122.7</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
30		<b>1999</b>	<b>4 618.0</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	10 045.6		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	10 769.6	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	698.9		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>10 744.5</b>		<b>830.4</b>	<b>1 000.9</b>	<b>1 156.7</b>	<b>1 072.9</b>	<b>1 105.1</b>
40		<b>1999</b>	<b>10 788.9</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	5 980 464		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	6 049 315	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	756 694		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	759 209	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>6 737 158</b>		<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</b>
50		<b>1999</b>	<b>6 808 524</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes								
Utilisation en recyclage								
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4		2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2		2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4		2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Propane								
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7		- 2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	- 1999		08
-	-	-	-	-		2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	- 1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5		2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999	12
828.2	784.0	860.8	819.0	847.6		2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999	14
33.8	27.1	39.8	38.4	40.5		2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999	16
<b>868.9</b>	<b>818.6</b>	<b>906.6</b>	<b>864.4</b>	<b>895.3</b>		<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>17</b>
<b>820.5</b>	<b>786.5</b>	<b>832.7</b>	<b>827.2</b>	<b>891.0</b>	<b>853.3</b>	<b>921.8</b>	<b>1999</b>	<b>18</b>
Butane								
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4		- 2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
-	-	-	-	-		2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6		2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999	24
492.4	454.2	485.7	481.4	470.8		2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999	26
28.4	23.4	29.3	27.1	28.9		2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999	28
<b>525.8</b>	<b>483.0</b>	<b>519.5</b>	<b>513.3</b>	<b>504.7</b>		<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>29</b>
<b>423.7</b>	<b>424.7</b>	<b>457.6</b>	<b>466.0</b>	<b>507.4</b>	<b>503.9</b>	<b>500.6</b>	<b>1999</b>	<b>30</b>
Ethane (avant déplacement miscible)								
-	-	-	-	-		2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-		2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 099.0		2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999	36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0		2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
<b>1 053.7</b>	<b>1 133.6</b>	<b>1 128.4</b>	<b>1 074.8</b>	<b>1 188.0</b>		<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>39</b>
<b>1 062.5</b>	<b>1 191.3</b>	<b>1 184.0</b>	<b>1 101.4</b>	<b>1 126.6</b>	<b>1 154.7</b>	<b>1 058.0</b>	<b>1999</b>	<b>40</b>
Metric Tonnes - Tonne métrique								
Soufre								
-	-	-	-	-		2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-		2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
569 273	629 233	586 191	550 347	620 741		2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999	46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647		2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999	48
<b>644 443</b>	<b>701 461</b>	<b>662 668</b>	<b>624 187</b>	<b>698 388</b>		<b>2000</b>	<b>Canada</b>	<b>49</b>
<b>581 414</b>	<b>726 853</b>	<b>700 472</b>	<b>678 559</b>	<b>713 683</b>	<b>672 941</b>	<b>731 562</b>	<b>1999</b>	<b>50</b>

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.

# Canadians in the spotlight



**S**ociety is changing rapidly. It's a constant challenge for you to stay informed about the important social issues and trends affecting us all. **Canadian Social Trends** helps you meet that challenge successfully by bringing you dynamic and invaluable social analysis in a clear, concise and highly readable format.

Each issue of this popular Statistics Canada quarterly brings key elements of Canadian life into the spotlight — labour markets, immigration, evolving family structure, standard of living. The easy-to-read articles draw from a wide range of demographic, social and economic data sources. Tables and charts highlight key points. A Social Indicators table tracks change.

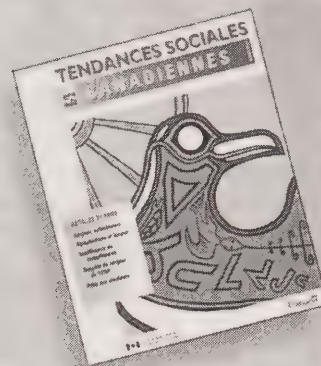
Social science professionals, researchers, business and policy analysts, educators, students and the general public rely on **Canadian Social Trends**. Subscribing today will help you keep abreast of change, evaluate social conditions, plan programs or services, and much more!

Visit the "In-Depth" section of our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) to view some recent articles.

## Subscribe today! You won't want to miss a single issue!

Only \$36 annually! In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40. To order **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XPE), write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369, call 1 800 267-6677 or send an e-mail to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Subscribe on our Web site to the downloadable version of **Canadian Social Trends** (Cat. No. 11-008-XIE) for only \$27 (plus taxes, where applicable). URL: [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub.cgi)

# Pleins feux sur les Canadiens



**L**a société évolue rapidement. Et vous devez constamment chercher à demeurer au fait des questions et des tendances sociales importantes qui touchent chacun de nous. **Tendances sociales canadiennes** vous aide à relever ce défi avec succès en vous présentant une analyse sociale à la fois dynamique et d'une valeur inestimable dans un texte clair, concis et fort compréhensible.

Chaque numéro de ce populaire trimestriel de Statistique Canada s'intéresse à des éléments clés de la vie canadienne tels que : marchés du travail, immigration, structure familiale en évolution, niveau de vie. De lecture facile, les articles qu'on y trouve puisent dans une foule de sources de données démographiques, sociales et économiques. Des tableaux et des graphiques en illustrent les points saillants. Un tableau des indicateurs sociaux permet de suivre l'évolution des choses.

Les professionnels des sciences sociales, les chercheurs, les analystes du monde des affaires et des politiques, les enseignants, les étudiants et le grand public se fient à **Tendances sociales canadiennes**. Vous abonner aujourd'hui vous aidera à rester à la fine pointe du changement, à évaluer la conjoncture sociale, à planifier des programmes ou des services, et plus encore!

Visitez la section « En profondeur » de notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca) pour consulter certains des articles publiés récemment.

## Abonnez-vous aujourd'hui! Vous ne saurez vous passer d'un seul numéro!

Seulement 36 \$ par année! Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$. Pour commander **Tendances sociales canadiennes** (n° 11-008-XPF au cat.), écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional le plus près (voir la liste figurant dans la présente publication). Vous pouvez passer votre commande par télécopieur au 1 877 287-4369, par téléphone au 1 800 267-6677 ou par courriel à : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Abonnez-vous sur notre site Web à la version téléchargeable (n° 11-008-XIF au cat.) pour seulement 27 \$ (taxes en sus, s'il y a lieu). URL : [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub\\_f.cgi](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/feepub_f.cgi)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company \_\_\_\_\_

Department \_\_\_\_\_

Attention \_\_\_\_\_ Title \_\_\_\_\_

Address \_\_\_\_\_

City \_\_\_\_\_ Province \_\_\_\_\_

Postal Code \_\_\_\_\_ Phone \_\_\_\_\_ Fax \_\_\_\_\_

E-mail Address: \_\_\_\_\_

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my: ☐ VISA ☐ MasterCard

Card Number \_\_\_\_\_

Expiry Date \_\_\_\_\_

Cardholder (please print) \_\_\_\_\_

Signature \_\_\_\_\_

☐ Payment enclosed \$ \_\_\_\_\_  
(payable to the Receiver General for Canada)

☐ Purchase  
Order Number \_\_\_\_\_  
(please enclose)

Authorized Signature \_\_\_\_\_

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada

## SERVICES INDICATORS

# For and About Businesses Serving the Business of Canada ...

At last, current data and expert analysis on this VITAL sector in one publication!

**T**he services sector now dominates the industrial economies of the world. Telecommunications, banking, advertising, computers, real estate, engineering and insurance represent an eclectic range of services on which all other economic sectors rely.

Despite their critical economic role, however, it has been hard to find out what's happening in these industries. Extensive and time-consuming efforts have, at best, provided a collection of diverse bits and pieces of information ... an incomplete basis for informed understanding and effective action.

Now, instead of this fragmented picture, *Services Indicators* brings you a cohesive whole. An innovative quarterly from Statistics Canada, this publication **breaks new ground**, providing timely updates on performance and developments in:

- Communications
- Finance, Insurance and Real Estate
- Business Services

*Services Indicators* brings together analytical tables, charts, graphs and commentary in a stimulating and inviting format. From a wide range of key financial indicators including profits, equity, revenues, assets and liabilities, to trends and analysis of employment, salaries and output – PLUS a probing feature article in every issue, *Services Indicators* gives you the complete picture **for the first time!**

Finally, anyone with a vested interest in the services economy can go to *Services Indicators* for current information on these industries ... both at-a-glance and in more detail than has ever been available before – all in one unique publication.

If your business is serving business in Canada, or if you are involved in financing, supplying, assessing or actually using these services, *Services Indicators* is a turning point – an opportunity to forge into the future armed with the most current insights and knowledge.

Order YOUR subscription to *Services Indicators* today!

*Services Indicators* (catalogue no. 63-016-XPB) is \$116. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$24. For shipments to other countries, please add \$40.

To order, write to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1 877 287-4369 or (613) 951-1584 or call 1 800 267-6677 toll-free in Canada and the United States and charge to your VISA or MasterCard. Via e-mail: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visit our Web Site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

## INDICATEURS DES SERVICES

# Au sujet des entreprises au service des affaires du Canada et à leur intention...

Enfin regroupées en une publication, des données courantes et des analyses éclairées sur ce secteur **ESSENTIEL!**

**L**e secteur des services domine à l'heure actuelle les économies industrielles du monde. Les télécommunications, les opérations bancaires, la publicité, l'informatique, l'immobilier, le génie et l'assurance représentent une gamme éclectique de services sur lesquels reposent tous les autres secteurs économiques.

En dépit de leur rôle critique sur le plan économique, il est toutefois difficile de savoir ce qui se passe dans ces branches d'activité. Des efforts considérables et fastidieux ont permis, au mieux, de rassembler une collection de renseignements fragmentaires divers... qui ne favorisent pas la compréhension avisée et la prise de mesures efficaces.

Remplacez maintenant ce tableau fragmentaire par l'image cohérente que vous offre *Indicateurs des services*. Cette publication trimestrielle innovatrice de Statistique Canada **pénètre dans un domaine inexploré**, fournissant des aperçus opportuns du rendement et des progrès dans les domaines suivants :

- Communications
- Finance, assurance et immobilier
- Services aux entreprises

*Indicateurs des services* rassemble des tableaux analytiques, des diagrammes, des graphiques et des observations en un mode de présentation stimulant et attrayant. En puisant à même une vaste gamme d'indicateurs financiers importants, allant notamment des profits, des capitaux propres, des recettes, de l'actif et du passif aux tendances et analyses de l'emploi, des salaires et de la production – à laquelle s'ajoute un article de fond exploratif dans chaque numéro, *Indicateurs des services* brosse pour la première fois un tableau complet!

Enfin, quiconque s'intéresse au secteur des services peut consulter *Indicateurs des services* pour trouver des renseignements courants sur ces branches d'activité... tant sous une forme sommaire qu'à un niveau de détail n'ayant jamais encore été offert – et ce, dans une même publication.

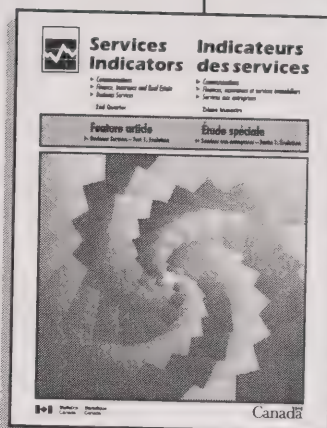
Si vous êtes de ceux qui fournissent des services aux entreprises canadiennes, ou si vous financez, fournissez ou évaluez ces services ou y avez en fait recours, *Indicateurs des services* représente un tournant – une chance de s'aventurer dans l'avenir en étant armé des réflexions et connaissances les plus actuelles.

Commandez dès aujourd'hui VOTRE abonnement à *Indicateurs des services*!

*Indicateurs des services* (n° 63-016-XPB au catalogue) coûte 116 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVA. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 24 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 40 \$.

Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada, ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près (voir la liste qui figure dans la présente publication).

Si vous préférez, vous pouvez télécopier votre commande en composant le 1 877 287-4369 ou le (613) 951-1584 ou téléphoner sans frais du Canada et des États-Unis au 1 800 267-6677 et porter les frais à votre compte VISA ou MasterCard. Via courriel: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Visitez notre site Web [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).





# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique* de *L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)



Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue

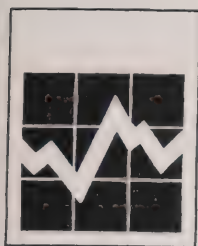
Government  
Publications

# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

November 2000

Novembre 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada

## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) **1 800 267-6677**
- Fax (Canada and United States) **1 877 287-4369**
- E-mail **order@statcan.ca**
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) **1 800 267-6677**
- Télécopieur (Canada et États-Unis) **1 877 287-4369**
- Courriel **order@statcan.ca**
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

November 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Novembre 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

February 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 11

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Février 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 11

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.



## **TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
 <b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
 <b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
 <b>Definitions</b>	<b>48</b>

## **TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
 <b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
 <b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
 <b>Définitions</b>	<b>48</b>

**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.



## **HIGHLIGHTS**

### **November 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 2000 increased 1.2% amounting to 10.7 million cubic metres compared to 10.6 million cubic metres in November 1999. Imported crude for the same period amounted to 4.7 million cubic metres, an increase of 17.5% over November 1999.

The disposition of crude and equivalent for November is as follows: 9.0 million cubic metres (58.2%) were sent to Canadian refineries and 6.2 million cubic metres (40.5%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 5.9% to 18.3 billion cubic metres from 17.3 billion cubic metres in November 1999. Marketable Gas production for November amounted to 14.4 billion cubic metres, an increase of 7.0%.

The disposition of natural gas for November 2000 is as follows: 1.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 2.9 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 8.9 billion cubic metres exported; 6.8 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.3 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## **FAITS SAILLANTS**

### **Novembre 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour novembre 2000 a augmenté de 1,2% pour atteindre 10,7 millions de mètres cubes comparativement à 10,6 millions de mètres cubes en novembre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 4,7 millions de mètres cubes, soit une hausse de 17,5% par rapport à novembre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de novembre 2000 se répartit de la manière suivante: 9,0 millions de mètres cubes (58,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 6,2 millions de mètres cubes (40,5%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5,9% pour atteindre 18,3 milliards de mètres cubes contre 17,3 milliards de mètres cubes (en novembre 1999). En novembre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 14,4 milliards de mètres cubes, une augmentation de 7,0%.

Au cours du mois de novembre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 1,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 2,9 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 8,9 milliards de mètres cubes ont été exportés et 6,8 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,3 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	29 750.4		2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 596.6	2 701.1
2		1999	27 826.7	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	44 339.5		4 180.7	3 897.6	4 202.8	4 022.2	4 158.5
4		1999	43 204.8	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	16 984.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	17 134.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	15 217.8		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	12 974.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>106 291.7</b>		<b>9 815.2</b>	<b>9 193.3</b>	<b>9 430.4</b>	<b>9 474.7</b>	<b>10 021.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>101 140.4</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	826.3		47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
12		1999	454.9	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	9 764.3		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	9 806.0	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>116 882.3</b>		<b>10 800.8</b>	<b>10 138.2</b>	<b>10 438.0</b>	<b>10 417.3</b>	<b>10 960.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>111 401.3</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	48 072.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	43 725.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>164 954.7</b>		<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 722.1</b>	<b>14 772.5</b>	<b>15 500.2</b>
20		<b>1999</b>	<b>155 126.9</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	17 315.7		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	18 554.7	19 726.2	2 163.9	1 606.9	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	20 275.8		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	18 664.6	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	24 965.6		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	23 734.9	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	3 585.1		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	3 098.2	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	22 479.1		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	21 922.7	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	3 051.1		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	3 123.2	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>91 672.4</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>89 098.3</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	73 055.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	65 723.7	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>73 055.4</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>65 723.7</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	351.2		- 191.3	80.9	147.5	157.2	- 202.2
46		1999	987.0	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	367.5		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	327.4	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 491.8		- 2.6	- 116.5	7.3	- 26.1	0.8
50		1999	- 1 009.5	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>164 954.7</b>		<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 722.1</b>	<b>14 772.5</b>	<b>15 500.2</b>
52		<b>1999</b>	<b>155 126.9</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Production intérieure :		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement :		
							Production intérieure :		
2 631.1 2 424.4	2 741.9 2 537.1	2 786.8 2 603.5	2 717.2 2 581.6	2 863.9 2 684.5	2 756.8 2 670.7	2 794.3 1 999	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5 3 839.7	4 124.8 4 094.0	3 835.1 4 032.3	3 966.5 3 795.3	4 126.4 3 831.4	3 891.4 4 131.8	4 265.9 1 999	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 539.8 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 541.5 1 623.3	1 632.5 1 999	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3 1 196.3	1 422.4 1 230.5	1 440.0 1 275.3	1 379.5 1 228.9	1 444.2 1 258.3	1 488.7 1 192.0	1 196.6 1 999	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 740.0 9 216.3	9 871.1 9 664.0	9 716.3 9 552.0	9 603.0 8 985.1	9 747.5 9 380.1	9 678.4 9 617.8	9 889.3 1 999	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
77.8 36.6	80.3 39.2	79.5 39.1	77.2 41.2	80.6 45.5	85.2 45.8	49.7 1 999	2000 1999	Condensat	11 12
832.4 823.8	854.8 875.2	876.8 870.1	885.8 882.3	911.1 920.2	929.4 900.1	946.7 1 999	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 650.2 10 076.7	10 806.2 10 578.4	10 672.6 10 461.2	10 566.0 9 908.6	10 739.2 10 345.8	10 693.0 10 563.7	10 885.7 1 999	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
4 357.0 3 976.6	4 836.3 4 102.3	4 855.3 3 213.0	4 045.6 3 942.9	3 457.0 4 280.4	4 732.1 4 027.9	3 957.0 1 999	2000 1999	Importations	17 18
15 007.2 14 053.3	15 642.5 14 680.7	15 527.9 13 674.2	14 611.6 13 851.5	14 196.2 14 626.2	15 425.1 14 591.6	14 842.7 1 999	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 478.7 1 641.8	1 921.9 1 885.7	1 683.4 1 091.3	1 291.7 1 780.0	847.4 1 769.7	2 125.0 1 465.4	1 171.5 1 999	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9 1 651.0	1 901.8 1 688.9	1 996.1 1 537.0	1 859.7 1 671.8	1 705.9 1 775.7	1 818.0 1 724.2	1 936.7 1 999	2000 1999	- Québec	23 24
2 259.4 2 082.5	2 354.6 2 203.2	2 349.3 2 426.7	2 228.9 1 967.3	2 422.7 2 173.3	2 335.1 2 206.9	2 227.7 1 999	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1 999	2000 1999	- Manitoba	27 28
336.9 315.7	373.3 343.8	330.1 287.1	326.5 352.8	374.6 301.4	303.7 287.3	323.4 1 999	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
2 043.4 1 919.3	2 141.3 2 111.8	2 169.0 2 144.4	2 070.5 2 015.4	1 986.3 2 139.0	2 076.9 1 883.1	1 877.2 1 999	2000 1999	- Alberta	31 32
278.9 279.7	299.9 293.6	268.8 292.8	266.8 288.2	294.0 293.8	312.5 283.5	302.9 1 999	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1 999	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2 7 890.0	8 992.8 8 527.0	8 796.7 7 779.3	8 044.1 8 075.5	7 630.9 8 452.9	8 971.2 7 850.4	7 839.4 1 999	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 247.6 6 706.2	7 099.9 1 999	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1 999	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 247.6 6 706.2	7 099.9 1 999	2000 1999	Exportations totales	43 44
-35.9 -80.8	-64.6 -598.0	84.4 -26.2	19.6 434.0	-14.8 131.0	370.4 113.6	- 145.8 1 999	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	35.4 27.1	31.6 28.4	31.3 1 999	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
31.8 - 103.5	-56.2 125.3	- 107.5 - 317.2	-95.5 - 363.8	68.4 -48.5	- 195.7 - 107.0	17.9 1 999	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
15 007.2 14 053.3	15 642.5 14 680.7	15 527.9 13 674.2	14 611.6 13 851.5	14 196.2 14 626.2	15 425.1 14 591.6	14 842.7 1 999	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	7 684.2		758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	5 046.6	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>7 684.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>5 046.6</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7 684.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>5 046.6</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7 684.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>5 046.6</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	707.5		102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	203.9		-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	787.5		-	-	-	-	-
26		1999	110.3	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 698.9</b>		<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	5 981.7		698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	4 779.4	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>5 981.7</b>		<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>4 779.4</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	3.6		-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	-41.3	30.7	-19.8	18.3	- 101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7 684.2</b>		<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>5 046.6</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	- 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	- 1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	- 1999		20
							Utilisation :	
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	- 1999		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	- 1999		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	- 1999		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	- 1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	- 1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	342.0	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>342.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	331.3	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>331.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>342.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>331.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>342.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	421.1	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>421.1</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	192.9	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>192.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	102.2	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-79.1	- 101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>331.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>342.0</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	2000	Total pétrole brut	9
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	- 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	- 1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	- 1999		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	- 1999		22
-	21.1	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	21.1	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
80.3	100.1	-	-	72.8	-	- 1999		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	- 1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	213.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	219.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>213.2</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>219.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>213.2</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>219.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>213.2</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>219.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	213.2		18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	219.2	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>213.2</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>219.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>213.2</b>		<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>219.2</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1 1999		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	570.4	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	527.2	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>570.4</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>527.2</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>570.4</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>527.2</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>570.4</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>527.2</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	26.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>26.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	547.2	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	533.2	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>547.2</b>	<b>-</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>533.2</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	4.7	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-29.8	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.4	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-3.0	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>570.4</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>527.2</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	2000	<b>Total pétrole brut</b>	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	2000	<b>Total prélèvements net</b>	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9 1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9 1999		20
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
9.0	-	-	-	-	8.0	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
9.0	-	-	-	-	8.0	2000	<b>Total livré aux raffineries</b>	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	2000	<b>Exportations totales</b>	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8 1999		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	3.4	-0.5	2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1 1999		50
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9 1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	17 111.1		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 471.9	1 551.5
2		1999	14 884.1	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	5 012.0		461.2	439.3	472.2	444.9	454.5
4		1999	4 818.2	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>22 123.1</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.6</b>	<b>1 916.8</b>	<b>2 006.0</b>
10		<b>1999</b>	<b>19 702.3</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	15.1		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	16.9	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>22 138.2</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
16		<b>1999</b>	<b>19 719.2</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>22 138.2</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
20		<b>1999</b>	<b>19 719.2</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 298.4		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 566.3	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 159.6		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	1 990.7	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	424.2		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	305.3	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>4 882.2</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>5 862.3</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	16 551.9		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	13 028.3	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>16 551.9</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		<b>1999</b>	<b>13 028.3</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-16.9		61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	254.0	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	721.0		55.3	55.6	92.2	74.2	66.8
50		1999	574.6	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>22 138.2</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 048.0</b>	<b>1 918.1</b>	<b>2 007.3</b>
52		<b>1999</b>	<b>19 719.2</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 524.1 1 289.0	1 589.4 1 342.5	1 608.9 1 401.0	1 564.0 1 404.2	1 656.9 1 471.3	1 600.9 1 454.8	1 527.5 1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1 406.9	469.7 427.2	466.2 448.5	448.4 443.5	465.7 460.2	441.8 450.0	469.7 469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.2 1 695.9	2 059.1 1 769.7	2 075.1 1 849.5	2 012.4 1 847.7	2 122.6 1 931.5	2 042.7 1 904.8	1 997.2 1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Condensat	11 12
1.3 1.6	1.5 1.7	1.5 1.6	1.4 1.6	1.5 1.5	1.3 1.6	1.4 1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 973.5 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 013.8 1 849.3	2 124.1 1 933.0	2 044.0 1 906.4	1 998.6 1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Importations	17 18
1 973.5 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 013.8 1 849.3	2 124.1 1 933.0	2 044.0 1 906.4	1 998.6 1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Québec	23 24
159.1 234.3	190.0 215.1	255.2 349.4	208.4 393.1	228.0 245.8	260.9 229.0	226.4 226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Manitoba	27 28
191.4 183.0	249.5 175.5	229.5 169.4	243.4 266.8	285.4 219.0	184.8 213.6	185.0 185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
43.2 38.5	44.6 40.0	42.3 33.8	44.3 26.7	42.0 21.6	40.1 16.7	17.3 17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7 455.8	484.1 430.6	527.0 552.6	496.1 686.6	555.4 486.4	485.8 459.3	428.7 428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6	1 491.9 1 357.8	1 515.9 1 332.5	1 485.2 1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6	1 491.9 1 357.8	1 515.9 1 332.5	1 485.2 1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
29.3 -9.0	60.2 -16.1	-15.2 34.6	-61.9 27.3	2.9 -11.3	7.4 43.1	12.4 12.4	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.7 56.7	61.6 23.0	64.0 71.4	58.8 19.8	73.9 100.1	34.9 71.5	72.3 72.3	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 973.5 1 697.5	2 060.6 1 771.4	2 076.6 1 851.1	2 013.8 1 849.3	2 124.1 1 933.0	2 044.0 1 906.4	1 998.6 1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	12 639.3		1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
2		1999	12 942.6	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	27 205.4		2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
4		1999	28 687.6	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	16 984.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	17 134.4	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	15 217.8		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	12 974.5	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>72 046.5</b>		<b>6 689.7</b>	<b>6 262.3</b>	<b>6 222.7</b>	<b>6 467.6</b>	<b>6 744.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>71 739.1</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	408.0		39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
12		1999	376.2	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	9 138.3		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	9 269.5	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>81 592.8</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
16		<b>1999</b>	<b>81 384.8</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>81 592.8</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>81 384.8</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	8 800.4		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	11 130.6	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 425.5		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 107.5	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	20 932.5		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	21 053.1	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	2 056.0		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 757.1	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>33 214.4</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>35 100.4</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	49 143.1		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	46 595.4	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>49 143.1</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>46 595.4</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	350.3		- 211.8	203.9	36.0	151.5	- 182.4
46		1999	946.6	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	367.5		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	327.4	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 482.5		-64.9	- 188.2	-93.7	- 130.2	- 107.8
50		1999	-1 585.0	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>81 592.8</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>81 384.8</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
1 107.0 1 135.4	1 152.5 1 194.6	1 177.9 1 202.5	1 153.2 1 177.4	1 207.0 1 213.2	1 155.9 1 215.9	1 266.8 1 999	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
2 411.9 2 485.5	2 497.5 2 637.9	2 505.3 2 620.5	2 391.8 2 512.3	2 498.8 2 638.4	2 419.8 2 546.4	2 644.6 1 999	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 539.8 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 541.5 1 623.3	1 632.5 1 999	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3 1 196.3	1 422.4 1 230.5	1 440.0 1 275.3	1 379.5 1 228.9	1 444.2 1 258.3	1 488.7 1 192.0	1 196.6 1 999	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
6 694.3 6 573.1	6 654.4 6 865.4	6 777.6 6 739.2	6 464.3 6 297.9	6 463.0 6 715.8	6 605.9 6 577.6	6 740.5 1 999	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
35.3 29.7	35.2 32.4	35.7 33.4	35.1 34.9	36.4 38.6	38.1 38.5	42.2 1999	2000 1999	Condensat	11 12
778.2 771.3	795.6 823.8	816.4 824.4	824.9 831.9	848.8 869.4	871.3 855.6	898.0 1 999	2000 1999	Pentanes plus	13 14
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 680.7 1 999	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	Importations	17 18
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 680.7 1 999	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- 52.1	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	- Québec	23 24
708.2 922.8	840.2 1 031.2	698.8 1 135.6	755.7 933.1	800.2 960.4	671.6 980.9	966.2 1999	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	- Manitoba	27 28
145.5 132.7	123.8 168.3	100.6 117.7	83.1 86.0	89.2 82.4	118.9 73.7	138.4 1999	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
1 936.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	1 995.0 2 068.4	1 829.6 1 943.7	1 744.0 2 067.2	1 832.2 1 817.7	1 826.3 1999	2000 1999	- Alberta	31 32
174.8 166.8	181.8 170.4	163.6 162.3	225.7 161.2	248.2 165.2	234.0 164.6	157.4 1999	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
2 964.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	2 958.0 3 484.0	2 894.1 3 124.0	2 881.6 3 275.2	2 856.7 3 036.9	3 088.3 1 999	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 568.8 4 440.2	4 823.9 1999	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- 1999	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 568.8 4 440.2	4 823.9 1 999	2000 1999	Exportations totales	43 44
- 103.4 -77.8	- 193.4 - 415.1	193.8 -89.8	125.8 381.7	27.3 121.6	303.0 134.6	- 205.8 1999	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	35.4 27.1	31.6 28.4	31.3 1999	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
-88.4 - 124.0	- 145.6 71.0	- 217.1 - 401.2	- 177.9 - 415.2	-23.9 - 139.6	- 244.8 - 168.4	-57.0 1999	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 680.7 1 999	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 341.0	-	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	2 145.1	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>2 341.0</b>	<b>-</b>	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>2 145.1</b>	<b>2 347.6</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	87.0	-	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	78.7	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	516.8	-	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	437.0	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>2 944.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		<b>1999</b>	<b>2 660.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>2 944.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		<b>1999</b>	<b>2 660.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	1 122.4	-	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	564.3	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	995.1	-	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 366.1	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>2 117.5</b>	<b>-</b>	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>1 930.4</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	638.6	-	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	787.4	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>638.6</b>	<b>-</b>	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		<b>1999</b>	<b>787.4</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-88.5	-	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-17.2	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	277.2	-	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-39.8	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>2 944.8</b>	<b>-</b>	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		<b>1999</b>	<b>2 660.8</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							<b>Approvisionnements :</b>	
							<b>Production intérieure :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
<b>229.7</b>	<b>231.2</b>	<b>211.8</b>	<b>201.0</b>	<b>211.6</b>	<b>201.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
<b>185.9</b>	<b>194.2</b>	<b>183.8</b>	<b>189.9</b>	<b>196.0</b>	<b>194.1</b>	<b>202.5 1999</b>		<b>10</b>
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5 1999		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	49.0	2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4 1999		14
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>258.5</b>	<b>2000</b>	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4 1999</b>		<b>16</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>258.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4 1999</b>		<b>20</b>
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6 1999		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
<b>168.1</b>	<b>191.1</b>	<b>236.9</b>	<b>237.7</b>	<b>246.1</b>	<b>283.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>162.9</b>	<b>179.5</b>	<b>172.7</b>	<b>172.0</b>	<b>178.8</b>	<b>167.6</b>	<b>179.1 1999</b>		<b>38</b>
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
<b>84.8</b>	<b>81.8</b>	<b>26.1</b>	<b>10.2</b>	<b>6.8</b>	<b>10.8</b>	<b>2000</b>	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
<b>58.9</b>	<b>66.2</b>	<b>58.2</b>	<b>70.7</b>	<b>65.3</b>	<b>74.3</b>	<b>66.8 1999</b>		<b>44</b>
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	14.9	2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8 1999		50
<b>284.2</b>	<b>286.4</b>	<b>266.9</b>	<b>258.3</b>	<b>271.4</b>	<b>258.5</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>236.4</b>	<b>242.7</b>	<b>226.0</b>	<b>237.9</b>	<b>244.4</b>	<b>236.7</b>	<b>249.4 1999</b>		<b>52</b>

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Supply :									
Domestic production :									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 313.3	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 418.9	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Total Crude Oil	2000	1 313.3	-	129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
10		1999	1 418.9	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	94.1	-	8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	82.6	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	Total net Withdrawals	2000	1 407.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
16		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	TOTAL SUPPLY	2000	1 407.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
20		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0
Disposition :									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 409.7	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 504.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	Total to Refineries	2000	1 409.7	-	137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
38		1999	1 504.0	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Total Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-0.9	-	0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.0	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-1.4	-	-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.5	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	TOTAL DISPOSITION	2000	1 407.4	-	137.3	129.5	137.6	132.0	132.0
52		1999	1 501.5	1 639.7	139.1	128.3	139.9	138.2	138.0



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnements :	
							Production intérieure :	
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	1999		2
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	2000	Pétrole brut léger et médium	3
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	1999		8
99.0	122.3	115.5	114.0	118.2	116.4	2000	Total pétrole brut	9
128.7	132.0	129.9	127.1	129.5	125.4	1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	1999		12
7.0	9.6	10.3	9.6	9.3	7.8	2000	Pentanes plus	13
7.3	8.0	7.6	7.1	7.8	7.6	1999		14
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	2000	Total prélèvements net	15
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		16
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	1999		18
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		20
							Utilisation :	
-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	1999		24
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	2000	- Ontario	25
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	1999		36
105.3	132.4	121.0	127.5	128.6	125.1	2000	Total livré aux raffineries	37
130.7	145.1	138.8	130.6	140.3	133.1	1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	1999		44
0.7	-0.9	5.2	-4.0	-0.7	-0.7	2000	Variations nettes des stocks	45
5.4	-5.1	-1.2	3.7	-3.0	0.1	1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	1999		48
-	0.4	-0.4	0.1	-0.4	-0.2	2000	Pertes et rectifications	49
-0.1	-	-0.1	-0.1	-	-0.2	1999		50
106.0	131.9	125.8	123.6	127.5	124.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
136.0	140.0	137.5	134.2	137.3	133.0	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	48 072.4		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	43 725.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>48 072.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>43 725.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	16 608.2		1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	17 970.5	19 113.4	2 073.5	1 606.9	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	20 035.7		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	18 577.4	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	11 428.5		866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	7 177.7	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>48 072.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>1999</b>	<b>43 725.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-3.3		-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.2	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3		0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.2	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>48 072.4</b>		<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>43 725.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								<b>Approvisionnements : Production intérieure :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	- 1999		2
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total pétrole brut</b>	<b>9</b>
-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>10</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total prélèvements net</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>16</b>
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999	18
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS</b>	<b>19</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>20</b>
								<b>Utilisation :</b>
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999	22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999	24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999	26
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total livré aux raffineries</b>	<b>37</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>38</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Exportations totales</b>	<b>43</b>
-	-	-	-	-	-	- 1999		<b>44</b>
-	-	-	-	-2.0	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	2.0	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	- 1999		50
<b>4 357.0</b>	<b>4 836.3</b>	<b>4 855.3</b>	<b>4 045.6</b>	<b>3 457.0</b>	<b>4 732.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>51</b>
<b>3 976.6</b>	<b>4 102.3</b>	<b>3 213.0</b>	<b>3 942.9</b>	<b>4 280.4</b>	<b>4 027.9</b>	<b>3 957.0</b>	<b>1999</b>	<b>52</b>



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	197 796.6		18 727.7	17 585.9	18 235.8	17 450.3	18 066.4
2		1999	192 338.4	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 259.3		201.9	201.5	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 268.7	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	195 537.3		18 525.8	17 384.4	18 016.6	17 254.6	17 861.8
6		1999	190 069.7	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	12 630.0		767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	11 852.3	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	Net withdrawals	2000	182 907.3		17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
10		1999	178 217.4	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
11	Field disposition and usage	2000	4 347.9		392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	3 942.8	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 278.5		368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 312.4	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	16 869.6		1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	16 833.1	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	5 584.0		549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	5 985.1	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	541.6		284.1	299.3	82.0	- 236.0	- 69.7
20		1999	310.3	608.0	382.9	238.7	150.5	- 82.0	- 174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	152 285.7		14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	147 833.7	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	182 907.3		17 758.7	16 648.1	17 064.3	15 944.8	16 265.2
24		1999	178 217.4	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	Total marketable gas	2000	152 285.7		14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
26		1999	147 833.7	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
27	Received from distributor storage	2000	16 243.1		3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	12 760.4	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 388.8		103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	676.9	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	169 917.6		18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
34		1999	161 271.0	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	14 122.1
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	5 507.0		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	5 459.7	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	9 825.0		1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	10 200.9	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	1 330.4		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 285.0	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 467.9		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 441.1	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	20 515.4		2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	18 277.8	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	3 582.3		581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 415.0	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	78.6		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	83.4	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	42 306.6		6 225.4	5 642.6	4 854.5	4 141.2	3 084.0
62		1999	40 162.9	45 153.8	6 350.0	5 259.8	5 361.4	3 869.5	2 994.2
63	Exports	2000	90 767.5		8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	86 865.2	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	21 789.2		2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	19 018.1	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 321.2		204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 609.9	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	1 045.6		18.7	13.2	14.1	9.9	- 27.8
70		1999	7.3	25.0	3.3	1.9	- 5.4	15.0	- 11.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 280.6		538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	5 889.9	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	- 593.1		- 65.1	- 105.8	- 15.8	- 144.6	- 140.4
74		1999	- 282.3	- 9.7	90.5	- 30.4	- 35.3	- 264.0	- 117.5
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	169 917.6		18 352.4	17 138.9	16 432.0	14 828.0	14 230.7
76		1999	161 271.0	177 870.9	17 799.0	15 273.9	16 164.9	14 369.4	14 122.1

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								Approvisionnements :
17 252.7	17 892.5	18 220.2	17 385.3	18 450.9	18 528.9	2000	Production originale brute	1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	2
197.0	205.9	222.5	210.9	203.5	196.6		Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	4
17 055.7	17 686.6	17 997.7	17 174.4	18 247.4	18 332.3		Production originale nette	5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7		Moins gaz injecté et stocké	7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	2000	8
							1999	
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0	17 492.6		Prélèvements nets	9
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	10
378.9	389.4	382.9	388.1	406.9	512.7		Emploi et utilisation sur les chantiers	11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3		Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 604.9	1 653.6		- Pertes lors de traitement (1)	15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
488.5	455.3	485.5	460.4	519.3	555.6		- Utilisation dans les usines (2)	17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	2000	18
							1999	
- 183.1	- 20.0	125.7	66.7	9.1	183.5		- Rectifications	19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	- 49.7	297.7	2000	20
							1999	
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9		Livraison de gaz marchand	21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	22
15 658.0	16 152.5	16 527.5	16 094.6	17 301.0	17 492.6		Disposition total	23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	24
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9		Total du gaz marchand	25
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	26
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8		Destockage par les distributeurs	27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	2000	28
							1999	
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3		Importations	29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	2000	30
							1999	
-	-	-	-	-	-		Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	32
							1999	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0		TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	34
								Utilisation :
-	-	-	-	-	-		Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-		- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	2000	38
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	2000	40
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-		- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	2000	42
-	-	-	-	-	-	-	1999	
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4		- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	2000	44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7		- Ontario	45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	2000	46
							1999	
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7		- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	2000	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9		- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	2000	50
							1999	
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1		- Alberta	51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	2000	52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3		- Colombie-Britannique	53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	2000	54
							1999	
-	-	-	-	-	-		- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	2000	56
-	-	-	-	-	-	-	1999	
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1		- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	2000	58
							1999	
-	-	-	-	-	-		- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	2000	60
-	-	-	-	-	-	-	1999	
2 689.1	2 453.3	2 512.2	2 624.8	3 463.3	4 616.2		Total des ventes services de gaz	61
2 311.9	2 247.3	2 129.7	2 353.9	3 311.2	3 974.0	4 990.9	2000	62
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 876.3		Exportations	63
7 465.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	2000	64
							1999	
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9		Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	2000	66
							1999	
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5		Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	2000	68
							1999	
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	2000	70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	470.4		Gaz consommé dans les réseaux	71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	2000	72
							1999	
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9		Pertes dans les pipelines	73
- 141.9	-85.2	108.9	-40.5	243.1	-10.0	272.6	2000	74
							1999	
13 980.7	14 154.1	14 625.2	14 027.2	15 365.4	16 783.0		TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
13 189.4	13 811.1	13 710.5	13 660.2	14 378.2	14 792.3	16 599.9	1999	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	2 176.2		199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 253.6	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	82.7		3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	356.3	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	2 093.5		195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	897.3	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	1 968.2		184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	796.1	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>125.3</b>		<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>101.2</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	125.3		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	101.2	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	125.3		11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	101.2	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	2000	<b>Approvisionnements :</b>	
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	2000	Production originale brute 1
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	2000		2
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	2000		4
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	Production originale nette 5
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	2000		6
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	Moins gaz injecté et stocké 7
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2000	<b>Prélèvements nets</b>	
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2000		Emploi et utilisation sur les chantiers 11
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	12
-	-	-	-	-	-	2000		Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	2000		- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	2000		- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	2000		- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	2000		Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	2000		Disposition total 23
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	24
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	2000		Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	2000		Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	2000		Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	2000		- Île-Du-Prince-Édouard 36
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
-	-	-	-	-	-	2000		- Nouvelle-Écosse 38
-	-	-	-	-	-	-	1999	39
-	-	-	-	-	-	2000		- Nouveau-Brunswick 40
-	-	-	-	-	-	-	1999	41
-	-	-	-	-	-	2000		- Québec 42
-	-	-	-	-	-	-	1999	43
-	-	-	-	-	-	2000		- Ontario 44
-	-	-	-	-	-	-	1999	45
-	-	-	-	-	-	2000		- Manitoba 46
-	-	-	-	-	-	-	1999	47
-	-	-	-	-	-	2000		- Saskatchewan 48
-	-	-	-	-	-	-	1999	49
-	-	-	-	-	-	2000		- Alberta 50
-	-	-	-	-	-	-	1999	51
-	-	-	-	-	-	2000		- Colombie-Britannique 52
-	-	-	-	-	-	-	1999	53
-	-	-	-	-	-	2000		- Yukon 54
-	-	-	-	-	-	-	1999	55
-	-	-	-	-	-	2000		- Territoires du Nord-Ouest 56
-	-	-	-	-	-	-	1999	57
-	-	-	-	-	-	2000		- Nunavut 58
-	-	-	-	-	-	-	1999	59
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
-	-	-	-	-	-	2000		Exportations 61
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	2000		Ventes directes (excluant services de gaz) 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	2000		Livraisons aux entrepôts des distributeurs 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	2000		Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	2000		Gaz consommé dans les réseaux 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	2000		Pertes dans les pipelines 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	
-	-	-	-	-	-	-	1999	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
-	-	-	-	-	-	2000		75
-	-	-	-	-	-	-	1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	3 216.8	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	12.4	-	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	3 204.4	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>3 204.4</b>	-	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	8.7	-	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	30.5	-	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	66.3	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	69.2	-	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-39.2	-	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 068.9	-	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	3 204.4	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>3 068.9</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>3 068.9</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	-	-	-	-	-	-	-
62		1999	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	3 052.0	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	-	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	2.4	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>3 068.9</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		1999	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	2000	Production originale brute	1
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	- 1999		2
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	- 1999		4
-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	- 1999		6
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	- 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	- 1999		16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	- 1999		18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	- 1999		22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	- 1999		24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
-	-	-	-	-	-	- 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
-	-	-	-	-	-	- 1999		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	- 1999		52
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	- 1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	- 1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	- 1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	- 1999		60
-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
-	-	-	-	-	-	- 1999		62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	365.9	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	- 1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	- 1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	- 1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	- 1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	- 1999		72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	- 1999		74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
-	-	-	-	-	-	- 1999		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	545.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	374.8	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	545.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	374.8	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>545.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		<b>1999</b>	<b>374.8</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	545.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	374.8	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	545.2		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	374.8	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>545.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>374.8</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>545.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>374.8</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	405.3		50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	373.6	420.5	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>405.3</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>373.6</b>	<b>420.5</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9		-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>545.2</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>374.8</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>

**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	Production originale brute	1
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	Production originale nette	5
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	Livraison de gaz marchand	21
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	22
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	Disposition total	23
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	24
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	- Ontario	45
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
46.6	47.3	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	1.2	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	7 536.4		695.4	654.5	695.1	663.1	671.5
2		1999	7 357.6	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	477.6		43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	457.5	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	7 058.8		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
6		1999	6 900.1	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>7 058.8</b>		<b>651.6</b>	<b>611.1</b>	<b>646.6</b>	<b>628.4</b>	<b>622.3</b>
10		1999	<b>6 900.1</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	884.7		83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	851.8	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	544.1		77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	520.3	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	78.2		8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	75.1	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	86.7		10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	83.2	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 246.4		-62.6	-44.7	-50.2	-33.5	-36.8
20		1999	- 125.2	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	5 711.5		534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	5 494.9	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	7 058.8		651.6	611.1	646.6	628.4	622.3
24		1999	6 900.1	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>5 711.5</b>		<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		1999	<b>5 494.9</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	710.4		191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	795.3	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>6 421.9</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		1999	<b>6 290.2</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	2 025.8		208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 685.4	2 931.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 467.9		306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 441.1	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>3 493.7</b>		<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		1999	<b>4 126.5</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	12.4		1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	122.6	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 146.9		167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	981.4	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 550.2		2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	878.4	883.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	-5.0		-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	4.9	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	67.6		0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	65.7	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	156.1		38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	110.7	148.2	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>6 421.9</b>		<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		1999	<b>6 290.2</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>



**TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
683.3	698.3	697.2	677.5	700.8	699.7		<b>Approvisionnements :</b>	
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	2000	1
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8		1999	2
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	2000	3
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9		1999	4
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	2000	5
-	-	-	-	-	-		1999	6
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9	-	2000	7
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5		1999	8
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	714.5	2000	9
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4		1999	10
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	93.5	2000	11
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4		1999	12
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	37.3	2000	13
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7		1999	14
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	6.6	2000	15
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7		1999	16
0.6	-8.4	-2.7	-1.0	-2.4	-4.7	5.5	2000	17
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6		1999	18
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	26.3	2000	19
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9		1999	20
640.0	654.1	653.3	634.5	657.0	659.9	545.3	2000	21
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5		1999	22
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	714.5	2000	23
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9		1999	24
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6		2000	25
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	545.3	1999	26
-	-	-	-	-	-		2000	27
-	-	-	-	-	-		1999	28
-	-	-	-	-	-		2000	29
-	-	-	-	-	-		1999	30
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4		2000	31
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	32
							<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
								<b>34</b>
<b>Utilisation :</b>								
-	-	-	-	-	-		2000	35
-	-	-	-	-	-		1999	36
-	-	-	-	-	-		2000	37
-	-	-	-	-	-		1999	38
-	-	-	-	-	-		2000	39
-	-	-	-	-	-		1999	40
-	-	-	-	-	-		2000	41
-	-	-	-	-	-		1999	42
-	-	-	-	-	-		2000	43
-	-	-	-	-	-		1999	44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6		2000	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999	46
-	-	-	-	-	-		2000	47
-	-	-	-	-	-		1999	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9		2000	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
-	-	-	-	-	-		2000	51
-	-	-	-	-	-		1999	52
-	-	-	-	-	-		2000	53
-	-	-	-	-	-		1999	54
-	-	-	-	-	-		2000	55
-	-	-	-	-	-		1999	56
-	-	-	-	-	-		2000	57
-	-	-	-	-	-		1999	58
-	-	-	-	-	-		2000	59
-	-	-	-	-	-		1999	60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5		2000	61
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999	62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8		2000	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999	64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2		2000	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999	66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2		2000	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999	68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6		2000	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999	70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8		2000	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999	72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5		2000	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999	74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4		2000	75
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999	76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	160 095.0		15 618.1	14 568.3	14 950.5	14 224.6	14 420.2
2		1999	159 953.7	175 279.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 538.7		141.6	141.2	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 303.2	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	158 556.3		15 476.5	14 427.1	14 803.0	14 093.3	14 281.9
6		1999	158 650.5	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	10 661.8		582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	11 056.2	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	Net withdrawals	2000	147 894.5		14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
10		1999	147 594.3	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
11	Field disposition and usage	2000	2 621.8		233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	2 348.7	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 703.9		288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	2 792.1	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	14 386.4		1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	14 607.2	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 398.0		423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	4 988.7	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 208.0		353.3	328.4	205.2	-10.2	-45.7
20		1999	306.8	585.4	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	122 576.4		12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	122 550.8	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	147 894.5		14 893.9	13 836.7	14 025.9	12 925.6	12 899.4
24		1999	147 594.3	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	Total marketable gas	2000	122 576.4		12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
26		1999	122 550.8	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
27	Received from distributor storage	2000	12 530.5		3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	8 712.4	10 337.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	135 106.9		15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
34		1999	131 263.2	144 913.2	14 712.5	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	5 507.0		796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	5 459.7	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	4 364.2		1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	5 273.5	6 071.0	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 330.4		284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 285.0	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	18 222.5		2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	16 026.6	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	415.1		86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	351.3	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	29 839.2		4 768.7	4 374.4	3 400.7	2 951.9	1 968.4
62		1999	28 396.1	31 964.5	4 953.8	3 972.1	4 002.9	2 615.5	1 954.1
63	Exports	2000	78 828.7		7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	76 520.4	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	16 527.0		2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	14 631.2	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 520.9		186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	6 956.6	7 257.4	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	849.2		12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	-3.1	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	4 676.1		476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	5 380.1	5 853.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 134.2		-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-618.1	-408.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	135 106.9		15 358.1	14 266.4	13 186.1	11 889.5	11 003.0
76		1999	131 263.2	144 913.2	14 712.5	12 437.9	13 153.4	11 592.3	11 299.6

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 739.0	14 570.6	14 584.8	13 947.8	14 765.0	14 706.1	2000	Production originale brute	1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
133.6	141.7	150.8	144.9	139.4	128.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 605.4	14 428.9	14 434.0	13 802.9	14 625.6	14 577.7	2000	Production originale nette	5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6	13 938.4	2000	Prélèvements nets	9
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	10
220.1	227.7	223.1	235.5	242.3	338.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	2000	- Pertes lors de traitement (1)	15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	2000	- Utilisation dans les usines (2)	17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
- 197.0	- 82.4	85.9	112.8	126.5	331.2	2000	- Rectifications	19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 563.1	11 338.6	2000	Livraison de gaz marchand	21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	22
12 382.9	13 084.2	13 091.6	12 917.3	13 898.6	13 938.4	2000	Disposition total	23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 563.1	11 338.6	2000	Total du gaz marchand	25
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	26
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	2000	Destockage par les distributeurs	27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 177.6	12 985.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	2000	- Québec	43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	2000	- Ontario	45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	2000	- Manitoba	47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2000	- Alberta	51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	2000	- Colombie-Britannique	53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
1 643.3	1 763.2	1 790.9	1 820.7	2 347.3	3 009.7	2000	Total des ventes services de gaz	61
1 500.0	1 533.5	1 405.5	1 509.3	2 188.4	2 761.0	3 568.4	1999	62
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	2000	Exportations	63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	68
-12.7	-12.5	19.6	145.5	366.3	328.0	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-20.7	-4.4	-19.3	-19.8	56.0	-0.7	17.1	1999	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
-40.4	-203.4	-130.8	-144.4	-33.7	-99.1	2000	Pertes dans les pipelines	73
-169.3	-118.7	41.0	-32.9	209.0	1.6	209.3	1999	74
10 856.9	11 186.1	11 334.7	10 863.1	12 177.6	12 985.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
10 741.7	11 194.1	11 184.0	11 167.9	11 685.9	12 093.9	13 650.0	1999	76

(1) Y compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

(2) Y compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	23 067.6		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	22 721.4	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	145.0		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	150.5	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	22 922.6		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	22 570.9	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>22 922.6</b>		<b>2 042.4</b>	<b>1 960.9</b>	<b>2 038.9</b>	<b>1 992.7</b>	<b>2 234.6</b>
10		1999	<b>22 570.9</b>	<b>24 635.1</b>	<b>2 002.0</b>	<b>1 829.8</b>	<b>2 067.8</b>	<b>2 173.8</b>	<b>2 221.1</b>
11	Field disposition and usage	2000	707.4		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	641.1	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	2 155.9		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	2 052.3	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	946.2		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	882.5	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	-380.8		-3.4	19.7	-72.0	-186.4	14.2
20		1999	128.7	121.5	56.5	-2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	19 493.9		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	18 866.3	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	22 922.6		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	22 570.9	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>19 493.9</b>		<b>1 698.2</b>	<b>1 613.2</b>	<b>1 779.2</b>	<b>1 844.6</b>	<b>1 873.4</b>
26		1999	<b>18 866.3</b>	<b>20 584.4</b>	<b>1 623.5</b>	<b>1 497.5</b>	<b>1 730.7</b>	<b>1 830.9</b>	<b>1 867.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	3 002.2		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 252.7	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>22 496.1</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
34		1999	<b>22 119.0</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 640.9		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 193.9	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 292.9		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 251.2	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	2 356.0		451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	2 597.8	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>6 289.8</b>		<b>736.8</b>	<b>638.4</b>	<b>720.5</b>	<b>635.6</b>	<b>531.1</b>
62		1999	<b>6 042.9</b>	<b>6 774.9</b>	<b>680.1</b>	<b>662.6</b>	<b>693.3</b>	<b>612.5</b>	<b>578.1</b>
63	Exports	2000	8 874.4		841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	10 222.2	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 115.3		427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 405.5	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 110.2		14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 773.7	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	186.9		-0.4	-0.7	3.0	-0.2	-0.4
70		1999	5.5	5.2	3.0	-3.2	3.2	-2.0	-1.7
71	Pipeline Fuel	2000	536.9		60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	444.1	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	382.6		-55.8	-50.1	-80.5	-17.7	159.5
74		1999	225.1	250.9	137.8	49.3	-34.4	8.8	-1.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>22 496.1</b>		<b>2 025.3</b>	<b>1 964.1</b>	<b>2 049.2</b>	<b>1 946.0</b>	<b>2 165.8</b>
76		1999	<b>22 119.0</b>	<b>24 166.5</b>	<b>2 203.2</b>	<b>2 065.9</b>	<b>2 266.9</b>	<b>2 042.4</b>	<b>2 177.8</b>

**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 985.7	2 172.9	2 306.6	2 000	Production originale brute	1
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	2
11.5	11.6	17.9	10.6	11.0	22.9	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	4
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9	2 283.7	2 000	Production originale nette	5
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 199.7</b>	<b>1 975.1</b>	<b>2 161.9</b>	<b>2 283.7</b>	<b>2 000</b>	<b>Prélèvements nets</b>	<b>9</b>
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	<b>1999</b>	<b>10</b>
62.6	57.8	65.3	60.0	66.0	73.9	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
205.8	155.6	209.0	179.3	233.3	253.5	2000	- Pertes lors de traitement	15
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	16
66.5	55.1	70.3	70.5	117.0	119.2	2000	- Utilisation dans les usines	17
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	18
17.0	73.5	45.8	-41.9	-109.7	-137.6	2000	- Rectifications	19
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	20
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 855.3	1 974.7	2000	Livraison de gaz marchand	21
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	22
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 161.9	2 283.7	2000	Disposition total	23
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	24
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.3</b>	<b>1 707.2</b>	<b>1 855.3</b>	<b>1 974.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>	<b>25</b>
<b>1 659.4</b>	<b>1 802.6</b>	<b>1 669.3</b>	<b>1 699.4</b>	<b>1 785.1</b>	<b>1 700.3</b>	<b>1 718.1</b>	<b>1999</b>	<b>26</b>
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	2000	Destockage par les distributeurs	27
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>1 922.8</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	<b>33</b>
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	2000	- Ontario	45
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	2000	- Alberta	51
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	52
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	2000	- Colombie-Britannique	53
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>389.6</b>	<b>569.8</b>	<b>823.8</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>	<b>61</b>
<b>442.2</b>	<b>416.5</b>	<b>399.4</b>	<b>433.2</b>	<b>517.7</b>	<b>607.3</b>	<b>732.0</b>	<b>1999</b>	<b>62</b>
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	2000	Exportations	63
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	64
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	66
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	68
-2.3	4.6	3.6	5.0	-5.5	180.2	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	70
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	72
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	2000	Pertes dans les pipelines	73
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	74
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>1 922.8</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	<b>75</b>
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	<b>76</b>

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	521.4		54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	573.8	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2		0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.4	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	521.2		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	573.4	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>521.2</b>		<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>573.4</b>	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	85.4		8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	97.6	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	29.0		3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	30.6	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	406.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	445.2	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	521.2		54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	573.4	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>406.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		<b>1999</b>	<b>445.2</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>406.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		<b>1999</b>	<b>445.2</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-		-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	406.8		41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	445.2	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>406.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		<b>1999</b>	<b>445.2</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>406.8</b>		<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		<b>1999</b>	<b>445.2</b>	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2000	Production originale brute	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9 1999		2
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1 1999		4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2000	Production originale nette	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	2000	- Pertes lors de traitement	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6 1999		16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	2000	- Utilisation dans les usines	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7 1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	Livraison de gaz marchand	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	2000	Disposition total	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8 1999		24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		34
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	- 1999		52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	- Colombie-Britannique	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	- 1999		56
-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	- 1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	- 1999		60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	- 1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	- 1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	- 1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	- 1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	- 1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	- 1999		74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5 1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	638.0	9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	103.5	112.4	10.9	9.4	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.7	0.3	-	-	-	-
4		1999	0.8	1.1	0.3	-	0.1	-
5	Net new production	2000	635.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	102.7	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>635.3</b>	<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		1999	<b>102.7</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	97.4	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	0.9	1.1	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	54.9	-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.1	0.2	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	483.0	8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	101.7	110.0	10.6	9.3	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	635.3	8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	102.7	111.3	10.6	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>483.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
26		1999	<b>101.7</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>483.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
34		1999	<b>101.7</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	404.4	1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	18.3	19.5	1.8	1.6	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	78.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	83.4	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>483.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
62		1999	<b>101.7</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>483.0</b>	<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
76		1999	<b>101.7</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

**TABLERAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9 1999		2
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3 1999		4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6 1999		6
-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	- 1999		8
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	2000	<b>Prélèvements nets</b>	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6 1999		10
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	- 1999		12
-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	- 1999		14
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	2000	- Pertes lors de traitement	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2 1999		16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	2000	- Utilisation dans les usines	17
0.1	-	-	-	-	-	0.1 1999		18
-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	- 1999		20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3 1999		22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6 1999		24
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2000	<b>Total du gaz marchand</b>	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3 1999		26
-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	- 1999		28
-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	- 1999		30
-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	- 1999		32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3 1999		34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	- 1999		36
-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	- 1999		38
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	- 1999		40
-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	- 1999		42
-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	- 1999		44
-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	- 1999		46
-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	- 1999		48
-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	- 1999		50
-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	- 1999		52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2 1999		54
-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	- 1999		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1 1999		58
-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	- 1999		60
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2000	<b>Total des ventes services de gaz</b>	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3 1999		62
-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	- 1999		64
-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	- 1999		66
-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	- 1999		68
-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	- 1999		70
-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	- 1999		72
-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	- 1999		74
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3 1999		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	676.9	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 388.8</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>676.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 388.8	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	674.5	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>1 388.8</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>676.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 388.8</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>676.9</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
							<b>Approvisionnements :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale brute 1
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Production originale nette 5
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Prélèvements nets 9</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	22
-	-	-	-	-	-	-	2000	Disposition total 23
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	<b>Total du gaz marchand 25</b>
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	-	2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	-	2000	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	34
							<b>Utilisation :</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	-	2000	- Ontario 45
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	-	2000	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	74
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	-	2000	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Nov. Jan. à Nov.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>Gas use - Reprocessing</b>									
01	Shrinkage (1)	2000	3 608.2		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 461.3	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	8.3		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	54.7	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	431.2		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	370.4	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Propane</b>									
07	Nova Scotia	2000	34.0		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	37.2		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	38.1	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	9 259.1		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	9 012.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	422.7		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	217.6	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>9 753.0</b>		<b>973.1</b>	<b>879.8</b>	<b>930.1</b>	<b>872.5</b>	<b>846.8</b>
18		<b>1999</b>	<b>9 268.6</b>	<b>10 190.4</b>	<b>957.3</b>	<b>806.4</b>	<b>818.8</b>	<b>796.5</b>	<b>878.4</b>
<b>Butane</b>									
19	Nova Scotia	2000	33.3		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	15.6		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	16.9	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	5 275.5		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	4 872.4	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	324.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	232.6	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>5 648.5</b>		<b>538.5</b>	<b>507.1</b>	<b>519.3</b>	<b>510.2</b>	<b>501.3</b>
30		<b>1999</b>	<b>5 121.9</b>	<b>5 622.5</b>	<b>564.8</b>	<b>436.9</b>	<b>453.1</b>	<b>416.6</b>	<b>467.2</b>
<b>Ethane (before solvent flood)</b>									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	10 977.7		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	11 924.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	782.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>11 760.2</b>		<b>830.4</b>	<b>1 000.9</b>	<b>1 156.7</b>	<b>1 072.9</b>	<b>1 105.1</b>
40		<b>1999</b>	<b>11 943.6</b>	<b>13 001.6</b>	<b>892.9</b>	<b>930.2</b>	<b>1 049.3</b>	<b>1 092.1</b>	<b>1 158.6</b>
			Metric Tonnes - Tonne métrique						
<b>Sulphur</b>									
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	6 586 792		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	6 644 697	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	832 601		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	836 768	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	<b>Canada</b>	<b>2000</b>	<b>7 419 393</b>		<b>718 561</b>	<b>676 413</b>	<b>685 674</b>	<b>657 544</b>	<b>667 819</b>
50		<b>1999</b>	<b>7 481 465</b>	<b>8 213 027</b>	<b>693 351</b>	<b>636 479</b>	<b>711 439</b>	<b>661 883</b>	<b>704 391</b>

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)



**TABEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	2000	Pertes (1)	01	
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999	02	
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2000	Gaz brûlé (2)	03	
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999	04	
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	2000	Consommation (2)	05	
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999	06	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	-	2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	-	2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
828.2	784.0	860.8	819.0	847.6	847.9	-	2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.8	27.1	39.8	38.4	40.5	39.2	-	2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
868.9	818.6	906.6	864.4	895.3	896.9	-	2000	Canada	17
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18
Butane									
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	-	2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	-	2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
492.4	454.2	485.7	481.4	470.8	490.3	-	2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	23.4	29.3	27.1	28.9	28.0	-	2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
525.8	483.0	519.5	513.3	504.7	525.8	-	2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 021.7	1 009.4	-	2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	-	2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 110.7	1 093.0	-	2000	Canada	39
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
569 273	629 233	586 191	550 347	620 741	606 328	-	2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	-	2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
644 443	701 461	662 668	624 187	698 388	682 235	-	2000	Canada	49
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)

## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions ou son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.



### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# WORK FROM A DIFFERENT PERSPECTIVE

UNE TOUTE NOUVELLE

# perspective

Perspectives on Labour and Income SUR LE TRAVAIL!  
L'emploi et le revenu en perspective

## Bringing you insight into the Canadian labour market and the incomes of Canadians

An organization's strength is measured by its human resources. How do you position your organization to meet the latest innovative developments in today's workplace while ensuring it realizes its full potential?

With *Perspectives on Labour and Income (PLI)* you get the latest trends, research and data on work issues — up close.

## Delivering a major boost to your productivity!

PLI is one of the most effective tools to help you understand, analyze, measure and manage human capital. Clearly designed charts, tables and summaries reveal the latest labour and demographic statistics, essential to:

- ▶ compare your organization within your industry
- ▶ determine how attitudes toward retirement influence investment decisions
- ▶ forecast the effect of employment on the demand for goods and services or social programs
- ...and much more!

## Keep a firm hand on the pulse of the marketplace

PLI delivers vital data, articles and analysis on workplace and related issues facing contemporary Canada. This quarterly journal examines:

- ▶ regional trends of employment
- ▶ the aging of the labour force
- ▶ savings and spending patterns
- ▶ earnings and income in Canada
- ▶ technological change affecting the workplace
- ...and many other subjects!

## Order Perspectives on Labour and Income TODAY!

Order the quarterly print version of *Perspectives on Labour and Income* (Cat. No. 75-001-XPE) for just \$58 a year.

Subscribe for  
2 years and  
save 20%!  
Subscribe for  
3 years and  
save 30%!

Épargnez 20 %  
sur l'abonnement  
de 2 ans!  
Ou 30 %  
sur l'abonnement  
de 3 ans!

PLI is also available online in a new monthly electronic version (75-001-XIE). For \$48 a year, you get at least one a full-length article released each month on Statistics Canada's Web site, [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca).

CALL toll-free 1 800 267-6677

FAX toll-free 1 877 287-4369

MAIL to Statistics Canada,  
Dissemination Division,  
Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue,  
Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.

E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

## ... vous aide à comprendre le marché du travail et le revenu des Canadiens

La force d'un organisme est à la mesure de ses ressources humaines. Votre entreprise est-elle à l'affût des innovations en milieu de travail de manière à réaliser pleinement son potentiel?

*L'emploi et le revenu en perspective* vous tient au courant des plus récentes tendances, recherches et données concernant le travail.

## Donnez un élan à votre productivité!

*L'emploi et le revenu en perspective* est l'un des moyens les plus efficaces pour vous permettre de comprendre, d'analyser, de mesurer et de gérer le capital humain. À l'aide de graphiques, de tableaux et de résumés, *L'emploi et le revenu en perspective* présente les dernières statistiques sur le travail et la démographie, qui sont essentielles pour :

- ▶ situer votre entreprise par rapport à votre secteur d'activité
- ▶ établir en quoi les placements sont influencés par les attitudes envers la retraite
- ▶ prévoir l'incidence de l'emploi sur la demande de biens et services ou de programmes sociaux
- ...entre autres possibilités!

## Suivez l'évolution du marché du travail

Vous y trouverez des données, des articles et des analyses indispensables sur le milieu de travail et sur les dossiers d'actualité connexes. Cette publication trimestrielle traite des sujets suivants :

- ▶ tendances régionales de l'emploi
- ▶ vieillissement des effectifs
- ▶ habitudes d'épargne et de dépense
- ▶ gains et revenu au Canada
- ▶ évolution technologique du travail
- ...et bien d'autres sujets!

## Commandez L'emploi et le revenu en perspective AUJOURD'HUI!

La version imprimée (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année.

La version en ligne (75-001-XIF) est offerte chaque mois sur le site Web de Statistique Canada, à l'adresse [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Elle coûte 48 \$ par année et contient au moins un article intégral de la version imprimée.

APPELEZ sans frais au  
1 800 267-6677

TÉLÉCOPIEZ sans frais au  
1 877 287-4369

POSTEZ à Statistique Canada,  
Division de la diffusion,  
Gestion de la circulation,  
120, avenue Parkdale,  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6,  
Canada.

ENVOYEZ UN COURRIEL à  
l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$

▶ \*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

▶ Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

▶ Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank or pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

▶ Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

▶ \*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



TÉLÉPHONE

1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR

1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

► *Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.	<b>TOTAL</b>	
► Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).	<b>TPS (7 %)</b>	
► Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.	<b>TVP en vigueur</b>	
► Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI	<b>TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)</b>	
► ** Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à <a href="mailto:order@statcan.ca">order@statcan.ca</a> .	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
	<b>PF099000</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Discover

WHO HOLDS THE BALANCE  
OF POWER IN CANADA

## INTER-CORPORATE OWNERSHIP

With *Inter-Corporate Ownership (ICO)*, there's no quicker or easier way to get the inside track on competitors or customers! With over 95,000 company listings of both Canadian and foreign-owned firms integrated into one source, *ICO* saves you valuable research time. Discover:

- ▶ who owns and controls which companies
- ▶ to which industry they belong
- ▶ province of residence of head office
- ▶ country of control
- ▶ and much, much more.

Meticulously researched and compiled by our trusted experts and analysts, *ICO* is an indispensable resource for lawyers, financial analysts, journalists, bankers, economists, investors, trade analysts, policy makers, lobbyists, corporate executives, academics and researchers.

### USE *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TO:

- ▶ Tap into new markets by identifying potential new corporate customers for your products.
- ▶ Uncover export opportunities by charting changes in foreign control.
- ▶ Zero in on potential customers by determining which corporations are active in different provinces and regions.
- ▶ Determine global exposure of your customers as you research their multinational relations.

**THE BALANCE OF POWER HAS SHIFTED TO YOUR ADVANTAGE. ORDER *INTER-CORPORATE OWNERSHIP* TODAY!**

Book: (Cat. No. 61-517-XPB): \$350

CD-ROM Single Quarterly Issue: (Cat. No. 61-517-XCB): \$350

CD-ROM Annual Subscription: (Cat. No. 61-517-XCB): \$995

CALL toll-free 1 800 267-6677 • FAX toll-free 1 800 287-4369

E-MAIL [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

MAIL to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management,

120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada

CONTACT an account executive at your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre for cost-effective queries on individual companies at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

Visit our Web site at [statcan.ca](http://statcan.ca)

# Découvrez

QUI POSSÈDE LA BALANCE  
DES POUVOIRS AU CANADA

## LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS

*Liens de parenté entre sociétés (LPS)* est le moyen le plus facile et le plus rapide de savoir ce qui se passe dans les coulisses de la concurrence ou de la clientèle! Cette source unique qui compte plus de 95 000 entrées sur des entreprises appartenant à des intérêts canadiens et étrangers vous permettra d'économiser du temps de recherche précieux. Découvrez :

- ▶ qui possède et contrôle quelles entreprises
- ▶ à quel secteur d'activité ces entreprises appartiennent
- ▶ la province de leur siège social
- ▶ le pays de contrôle
- ▶ et beaucoup plus encore.

Le fruit de recherches méticuleuses de la part de nos experts et analystes de confiance, *LPS* contient une mine de renseignements indispensables pour les avocats, les analystes financiers, les journalistes, les banquiers, les économistes, les investisseurs, les analystes du marché, les décideurs, les lobbyistes, les cadres d'entreprise, les universitaires et les chercheurs.

### UTILISEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* POUR :

- ▶ Percer de nouveaux marchés en identifiant d'éventuelles entreprises clientes pour vos produits.
- ▶ Trouver des débouchés à l'exportation en suivant l'évolution de la propriété étrangère.
- ▶ Cibler d'éventuels clients en déterminant quelles sociétés sont actives dans différentes provinces et régions.
- ▶ Déterminer la visibilité mondiale de vos clients en examinant leurs relations multinationales.

**LA BALANCE DES POUVOIRS PENCHE EN VOTRE FAVEUR. COMMANDEZ *LIENS DE PARENTÉ ENTRE SOCIÉTÉS* AUJOURD'HUI!**

Livre (n° 61-517-XPB au catalogue) : 350 \$

Numéro trimestriel unique sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 350 \$

Abonnement annuel sur CD-ROM : (n° 61-517-XCB au catalogue) : 995 \$

APPELEZ sans frais au 1 800 267-6677 • TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1 800 287-4369

ENVOYEZ UN COURRIEL à l'adresse [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

POSTEZ à Statistique Canada, Division de la diffusion. Gestion de la circulation,

120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, Canada

COMMUNIQUEZ avec un analyste-conseil au Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près, pour obtenir des renseignements à peu de frais sur des entreprises individuelles, en composant le 1 800 263-1136. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH.

Frais de port : aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination d'autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. (Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.)

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)





# What if...

**WHAT IF** there were a place that could save you and your business time and money by offering a consolidated area with the latest in Canadian statistics?

**WHAT IF** there were a place that offered accessible and reliable data on an assortment of current hot topics on Canadian social and economic themes?

**WHAT IF** there were a place where analysis experts that know your markets could provide you with advice and customized data at your fingertips?

**WHAT IF** there were such a place?

**THERE IS SUCH A PLACE.**

# Que diriez-vous...

**QUE DIRIEZ-VOUS** de trouver au même endroit tout ce qu'il y a de plus récent en statistiques canadiennes et, du même coup, de réaliser une économie de temps et d'argent pour vous et votre entreprise?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où seraient mises à votre portée des données fiables sur tout un éventail de sujets brûlants d'actualité du domaine social et économique canadien?

**QUE DIRIEZ-VOUS** d'un endroit où, en appuyant simplement sur quelques touches, vous auriez accès à des conseils et des données sur mesure, fournis par des analystes bien au courant des marchés auxquels vous vous intéressez?

**QUE DIRIEZ-VOUS** si un tel endroit existait?

**EH BIEN, IL EXISTE!**



**www.statcan.ca**

**BUILT FOR BUSINESS**

The official source of Canadian statistics  
All the time — All in one place

**www.statcan.ca**

**CONÇU POUR LES AFFAIRES**

La source officielle de statistiques canadiennes  
en un endroit et en tout temps

Catalogue no. 26-006-XPB

N° 26-006-XPB au catalogue



# Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

# Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

December 2000

Décembre 2000



Statistics  
Canada

Statistique  
Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 26-006-XPB, is published monthly as a standard printed publication at a price of CDN \$19.00 per issue and CDN \$186.00 for a one-year subscription. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue	Annual subscription
United States	CDN \$ 6.00	CDN \$ 72.00
Other countries	CDN \$ 10.00	CDN \$ 120.00

All prices exclude sales taxes.

This product can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Regional Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°26-006-XPB au catalogue est publié mensuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 19\$ CA l'exemplaire et de 186\$ CA pour un abonnement annuel. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire	Abonnement annuel
États-Unis	6 \$ CA	72 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA	120 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

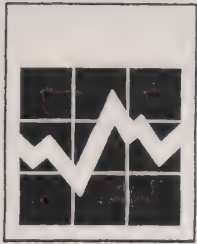
Ce produit peut être commandé par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.



Statistics Canada  
Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas

December 2000

Statistique Canada  
Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel

Décembre 2000

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 2001

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from License Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

April 2001

Catalogue no. 26-006-XPB. Vol. 52, No. 12

Frequency: Monthly  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing partnership between Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'industrie, 2001

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada, K1A 0T6

Avril 2001

N° 26-006-XPB au catalogue, vol. 52, no. 12

Périodicité: Mensuelle  
ISSN 1488-4771  
Ottawa

### Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.

## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Robert Pagnutti**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Michel Palardy**, Unit Head, Petroleum Unit, Energy Section.

and

- **Gerry Desjardins**, Analyst, Energy Section. Mr. Desjardins may be reached at (613) 951-4368.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences – Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 – 1984.



## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Robert Pagnutti**, directeur adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Michel Palardy**, chef de sous section, unité du pétrole, Section de l'énergie.

et

- **Gerry Desjardins**, analyste, Section de l'énergie. On peut rejoindre M. Desjardins au numéro (613) 951-4368.

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l' "American National Standard for Information Sciences" – "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 – 1984.





## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, by Month	
Canada	6
Newfoundland	8
Nova Scotia	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
British Columbia	20
Northwest Territories	22
Foreign	24
2. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, by Month	
Canada	26
Newfoundland	28
Nova Scotia	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
British Columbia	38
Yukon	40
Northwest Territories	42
Foreign	44
3. Gas use – reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province	46
<b>Data Quality and Methodology</b>	<b>48</b>
<b>Definitions</b>	<b>48</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Sélection de publications</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, par mois	
Canada	6
Terre-Neuve	8
Nouvelle-Écosse	10
Ontario	12
Manitoba	14
Saskatchewan	16
Alberta	18
Colombie-Britannique	20
Territoires du Nord-Ouest	22
Étranger	24
2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, par mois	
Canada	26
Terre-Neuve	28
Nouvelle-Écosse	30
Ontario	32
Saskatchewan	34
Alberta	36
Colombie-Britannique	38
Yukon	40
Territoires du Nord-Ouest	42
Étranger	44
3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province	46
<b>Qualité des données et méthodologie</b>	<b>48</b>
<b>Définitions</b>	<b>48</b>

**Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**
**Sélection de publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

 Catalogue No.  
N° au catalogue

**MONTHLY PUBLICATIONS**
**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	26-006-XPB	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XIB	Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-001-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Natural Gas Transportation and Distribution	55-002-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Statistics	57-001-XIB	Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook		Guide statistique de l'énergie
Paper version – bilingual	57-601-UPB	Version en papier – bilingue
Electronic version – English	57-601-XDE	Version électronique – anglaise
Electronic version – French	57-601-XDF	Version électronique – française

**QUARTERLY PUBLICATION**
**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--	------------	--

**ANNUAL PUBLICATIONS**
**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Coal Mining	26-206-XIB	Extraction de charbon
Oil and Gas Extraction	26-213-XPB	Extraction de pétrole et de gaz
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products	55-201-XIB	Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline
Electric Power Generation, Transmission and Distribution	57-202-XPB	Production, transport et distribution d'électricité
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution	57-205-XIB	Transport et distribution du gaz naturel
Electric Power Generating Stations	57-206-XIB	Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## HIGHLIGHTS

### **December 2000**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 2000 increased 2.3% amounting to 11.13 million cubic metres compared to 10.88 million cubic metres in December 1999. Imported crude for the same period amounted to 5.0 million cubic metres, an increase of 25.5% over December 1999.

The disposition of crude and equivalent for December is as follows: 8.9 million cubic metres (55.2%) were sent to Canadian refineries and 7.3 million cubic metres (45.0%) were exported. Any difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc.

Natural gas net new production increased 7.7% to 19.7 billion cubic metres from 18.3 billion cubic metres in December 1999. Marketable Gas production for December amounted to 15.5 billion cubic metres, an increase of 7.7%.

The disposition of natural gas for December 2000 is as follows: 3.1 billion cubic metres were net receipts from storage and injection operations; 3.2 billion cubic metres were used and unaccounted for in fields and processing plants; 10.4 billion cubic metres exported; 8.5 billion cubic metres in Sales, which include direct sales to ultimate customers in Canada. The difference of 0.2 billion cubic metres between availability and disposition were accounted for by other receipts, fuel, losses and line pack fluctuations.

## FAITS SAILLANTS

### **Décembre 2000**

La production de pétrole brut et hydrocarbures pour décembre 2000 a augmenté de 2,3% pour atteindre 11,13 millions de mètres cubes comparativement à 10,88 millions de mètres cubes en décembre 1999. Les importations de pétrole brut ont atteint, au cours de la même période, 5,0 millions de mètres cubes, soit une hausse de 25,5% par rapport à décembre 1999.

L'utilisation de pétrole brut et d'équivalents au cours du mois de décembre 2000 se répartit de la manière suivante: 8,9 millions de mètres cubes (55,2%) destinés aux raffineries canadiennes et 7,3 millions de mètres cubes (45,0%) destinés à l'exportation. La différence entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 7,7% pour atteindre 19,7 milliards de mètres cubes contre 18,3 milliards de mètres cubes (en décembre 1999). En décembre 2000, la production de gaz naturel a atteint un volume de 15,5 milliards de mètres cubes, une augmentation de 7,7%.

Au cours du mois de décembre 2000, l'utilisation du gaz naturel se répartit de la façon suivante: 3,1 milliards de mètres cubes sont des arrivages nettes des entrepôts de stockage et des opérations d'injection; 3,2 milliards de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 10,4 milliards de mètres cubes ont été exportés et 8,5 milliards de mètres cubes incluant les ventes directes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la disponibilité et l'utilisation, soit 0,2 milliard de mètres cubes, représente d'autres arrivages, le carburant utilisé par les gazoducs, les pertes dans les gazoducs et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	32 586.5		2 667.7	2 547.4	2 739.9	2 597.1	2 701.1
2		1999	30 621.0	30 621.0	2 556.7	2 315.1	2 540.6	2 426.6	2 485.9
3	Light and Medium Crude Oil	2000	48 388.2		4 180.7	3 897.6	4 202.6	4 022.2	4 158.5
4		1999	47 470.7	47 470.7	4 062.9	3 645.7	3 792.2	3 862.3	4 117.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	18 608.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	18 766.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	16 780.9		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	14 171.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>116 363.6</b>		<b>9 815.2</b>	<b>9 193.3</b>	<b>9 430.2</b>	<b>9 475.2</b>	<b>10 021.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>111 029.7</b>	<b>111 029.7</b>	<b>9 278.0</b>	<b>8 396.6</b>	<b>9 030.8</b>	<b>8 732.3</b>	<b>9 287.4</b>
11	Condensate	2000	916.0		47.4	65.1	74.4	79.3	79.5
12		1999	504.6	504.6	44.5	38.8	43.2	39.9	41.1
13	Pentanes Plus	2000	10 743.7		938.2	879.8	933.2	863.3	859.5
14		1999	10 752.7	10 752.7	963.9	837.2	933.7	866.2	933.3
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>128 023.3</b>		<b>10 800.8</b>	<b>10 138.2</b>	<b>10 437.8</b>	<b>10 417.8</b>	<b>10 960.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>122 287.0</b>	<b>122 287.0</b>	<b>10 286.4</b>	<b>9 272.6</b>	<b>10 007.7</b>	<b>9 638.4</b>	<b>10 261.8</b>
17	Imports	2000	53 037.6		4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	47 682.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>181 060.9</b>		<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</b>
20		<b>1999</b>	<b>169 969.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	19 036.4		1 748.5	1 719.8	1 296.1	1 789.7	1 413.5
22		1999	19 726.2	19 726.2	2 163.9	1 606.9	1 679.6	1 853.9	1 616.5
23	- Quebec	2000	22 433.0		1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 103.5
24		1999	20 601.3	20 601.3	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	27 334.5		2 228.5	2 329.5	2 431.7	1 892.4	2 133.5
26		1999	25 962.6	25 962.6	2 209.5	2 122.7	2 199.4	1 950.4	2 193.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	3 901.9		336.6	307.7	326.7	255.5	313.5
30		1999	3 421.6	3 421.6	298.7	282.8	323.1	107.7	197.8
31	- Alberta	2000	24 510.0		2 052.9	2 022.5	1 897.3	1 957.0	2 062.0
32		1999	23 799.9	23 799.9	2 006.9	1 929.8	2 113.9	1 816.4	1 842.7
33	- British Columbia	2000	3 348.6		303.1	277.4	202.2	283.8	263.7
34		1999	3 426.1	3 426.1	288.6	220.6	292.0	273.0	317.4
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>100 564.4</b>		<b>8 439.0</b>	<b>8 206.9</b>	<b>8 149.6</b>	<b>8 024.3</b>	<b>8 289.7</b>
38		<b>1999</b>	<b>96 937.7</b>	<b>96 937.7</b>	<b>8 719.3</b>	<b>7 929.0</b>	<b>8 500.7</b>	<b>7 515.3</b>	<b>7 858.9</b>
39	Exports to the United States	2000	80 306.4		6 799.7	6 269.0	6 390.5	6 578.9	7 379.7
40		1999	72 823.6	72 823.6	5 915.8	5 030.5	5 213.8	5 611.2	6 397.0
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>80 306.4</b>		<b>6 799.7</b>	<b>6 269.0</b>	<b>6 390.5</b>	<b>6 578.9</b>	<b>7 379.7</b>
44		<b>1999</b>	<b>72 823.6</b>	<b>72 823.6</b>	<b>5 915.8</b>	<b>5 030.5</b>	<b>5 213.8</b>	<b>5 611.2</b>	<b>6 397.0</b>
45	Net Inventory Changes	2000	215.7		- 190.0	80.7	147.7	157.4	- 188.6
46		1999	841.2	841.2	- 151.6	241.0	372.0	410.5	141.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	404.4		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	358.7	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	- 430.0		- 3.9	- 116.3	6.9	- 25.8	- 12.8
50		1999	- 991.6	- 991.6	- 12.8	- 116.4	36.2	- 130.3	28.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>181 060.9</b>		<b>15 081.8</b>	<b>14 467.6</b>	<b>14 721.9</b>	<b>14 773.0</b>	<b>15 500.2</b>
52		<b>1999</b>	<b>169 969.6</b>	<b>169 969.6</b>	<b>14 498.7</b>	<b>13 123.1</b>	<b>14 145.9</b>	<b>13 429.8</b>	<b>14 451.9</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Canada

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
2 630.9 2 424.4	2 743.2 2 537.1	2 785.8 2 603.5	2 717.5 2 581.6	2 862.9 2 684.5	2 757.6 2 670.7	2 835.4 2 794.3	2000 1999	Pétrole brut lourd	1 2
3 933.5 3 839.7	4 125.5 4 094.0	3 835.8 4 032.3	3 966.4 3 795.3	4 126.9 3 831.4	3 892.3 4 131.8	4 046.2 4 265.9	2000 1999	Pétrole brut léger et médium	3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 539.8 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 541.5 1 623.3	1 624.0 1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
1 405.3 1 196.3	1 422.4 1 230.5	1 440.0 1 275.3	1 379.5 1 228.9	1 444.2 1 258.3	1 488.7 1 192.0	1 563.1 1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
9 739.8 9 216.3	9 873.1 9 664.0	9 716.0 9 552.0	9 603.2 8 985.1	9 747.0 9 380.1	9 680.1 9 617.8	10 068.7 9 889.3	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
77.8 36.6	80.3 39.2	79.5 39.1	77.2 41.2	80.6 45.5	85.2 45.8	89.7 49.7	2000 1999	Condensat	11 12
832.4 823.8	854.8 875.2	876.8 870.1	885.8 882.3	911.1 920.2	931.6 900.1	977.2 946.7	2000 1999	Pentanes plus	13 14
10 650.0 10 076.7	10 808.2 10 578.4	10 672.3 10 461.2	10 566.2 9 908.6	10 738.7 10 345.8	10 696.9 10 563.7	11 135.6 10 885.7	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
4 357.0 3 976.6	4 836.3 4 102.3	4 855.3 3 213.0	4 045.6 3 942.9	3 457.0 4 280.4	4 732.1 4 027.9	4 965.2 3 957.0	2000 1999	Importations	17 18
15 007.0 14 053.3	15 644.5 14 680.7	15 527.6 13 674.2	14 611.8 13 851.5	14 195.7 14 626.2	15 429.0 14 591.6	16 100.8 14 842.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
1 478.7 1 641.8	1 921.9 1 885.7	1 683.4 1 091.3	1 291.7 1 780.0	847.4 1 769.7	2 125.0 1 465.4	1 720.7 1 171.5	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
1 729.9 1 651.0	1 901.8 1 688.9	1 996.1 1 537.0	1 859.7 1 671.8	1 705.9 1 775.7	1 818.0 1 724.2	2 157.2 1 936.7	2000 1999	- Québec	23 24
2 259.4 2 082.5	2 354.6 2 203.2	2 349.3 2 426.7	2 228.9 1 967.3	2 422.7 2 173.3	2 335.1 2 206.9	2 368.9 2 227.7	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Manitoba	27 28
336.9 315.7	373.3 343.8	330.1 287.1	326.5 352.8	374.6 301.4	305.4 287.3	315.1 323.4	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
2 043.4 1 919.3	2 141.3 2 111.8	2 169.0 2 144.4	2 070.5 2 015.4	1 986.3 2 139.0	2 076.9 1 883.1	2 030.9 1 877.2	2000 1999	- Alberta	31 32
278.9 279.7	299.9 293.6	268.8 292.8	266.8 288.2	294.0 293.8	312.5 283.5	297.5 302.9	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
8 127.2 7 890.0	8 992.8 8 527.0	8 796.7 7 779.3	8 044.1 8 075.5	7 630.9 8 452.9	8 972.9 7 850.4	8 890.3 7 839.4	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 247.6 6 706.2	7 251.0 7 099.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
6 844.6 6 312.0	6 735.9 6 593.3	6 723.4 6 202.8	6 609.8 5 677.4	6 476.3 6 063.7	6 247.6 6 706.2	7 251.0 7 099.9	2000 1999	Exportations totales	43 44
-34.4 -80.8	-80.4 -598.0	82.7 -26.2	-40.4 434.0	104.3 131.0	261.2 113.6	-84.5 -145.8	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	35.4 27.1	31.6 28.4	36.9 31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
30.1 -103.5	-38.4 125.3	-106.1 -317.2	-35.3 -363.8	-51.2 -48.5	-84.3 -107.0	7.1 17.9	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
15 007.0 14 053.3	15 644.5 14 680.7	15 527.6 13 674.2	14 611.8 13 851.5	14 195.7 14 626.2	15 429.0 14 591.6	16 100.8 14 842.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	8 394.2	-	758.9	654.2	751.9	672.2	834.8
4		1999	5 785.8	5 785.8	379.7	341.9	156.8	420.1	581.2
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
10		<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
16		<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
20		<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	726.1	-	102.9	-	132.9	-	90.8
22		1999	111.0	111.0	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	308.7	-	-	-	-	-	-
24		1999	87.2	87.2	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	892.6	-	-	-	-	-	-
26		1999	110.3	110.3	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>1 927.4</b>	<b>-</b>	<b>102.9</b>	<b>-</b>	<b>132.9</b>	<b>-</b>	<b>90.8</b>
38		<b>1999</b>	<b>308.5</b>	<b>308.5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	6 554.1	-	698.0	726.8	595.9	668.8	708.6
40		1999	5 446.6	5 446.6	399.5	323.6	258.6	389.6	535.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>6 554.1</b>	<b>-</b>	<b>698.0</b>	<b>726.8</b>	<b>595.9</b>	<b>668.8</b>	<b>708.6</b>
44		<b>1999</b>	<b>5 446.6</b>	<b>5 446.6</b>	<b>399.5</b>	<b>323.6</b>	<b>258.6</b>	<b>389.6</b>	<b>535.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-87.3	-	-42.0	-72.6	23.1	3.4	35.4
46		1999	30.7	30.7	-19.8	18.3	-101.8	30.5	46.1
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>8 394.2</b>	<b>-</b>	<b>758.9</b>	<b>654.2</b>	<b>751.9</b>	<b>672.2</b>	<b>834.8</b>
52		<b>1999</b>	<b>5 785.8</b>	<b>5 785.8</b>	<b>379.7</b>	<b>341.9</b>	<b>156.8</b>	<b>420.1</b>	<b>581.2</b>



**TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Production de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	Pétrole brut léger et médium	3
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	Total pétrole brut	9
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	Total prélèvements net	15
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		20
							Utilisation :		
22.1	-	-	21.6	69.1	268.1	18.6	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	23.0	88.0	-	-	-	-	1999		22
30.1	96.0	77.8	-	-	-	104.8	2000	- Québec	23
-	87.2	-	-	-	-	-	1999		24
66.1	42.7	-	201.3	274.9	202.5	105.1	2000	- Ontario	25
-	-	110.3	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
118.3	138.7	77.8	222.9	344.0	470.6	228.5	2000	Total livré aux raffineries	37
-	110.2	198.3	-	-	-	-	1999		38
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	Exportation aux États-Unis	39
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
548.3	527.6	434.1	579.5	432.0	62.1	572.4	2000	Exportations totales	43
534.9	552.2	336.3	397.3	245.7	806.6	667.2	1999		44
8.7	67.6	-46.5	-61.4	-20.5	108.4	-90.9	2000	Variations nettes des stocks	45
-8.8	-63.9	20.0	29.0	79.6	-70.5	72.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
675.3	733.9	465.4	741.0	755.5	641.1	710.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
526.1	598.5	554.6	426.3	325.3	736.1	739.2	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	348.6	348.6	31.6	32.3	32.4	33.9	57.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10		<b>1999</b>	<b>348.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
11	Condensate	2000	368.6	-	-	19.3	27.2	33.4	32.9
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
16		<b>1999</b>	<b>348.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
20		<b>1999</b>	<b>348.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	449.7	449.7	90.4	-	-	77.5	-
23	- Quebec	2000	36.2	-	-	-	-	-	15.1
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.1</b>
38		<b>1999</b>	<b>449.7</b>	<b>449.7</b>	<b>90.4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.5</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	234.2	-	-	-	-	46.5	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>234.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.5</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	98.2	-	-	19.3	27.2	-13.1	17.8
46		1999	-101.1	-101.1	-58.8	32.3	32.4	-43.6	57.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>368.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.3</b>	<b>27.2</b>	<b>33.4</b>	<b>32.9</b>
52		<b>1999</b>	<b>348.6</b>	<b>348.6</b>	<b>31.6</b>	<b>32.3</b>	<b>32.4</b>	<b>33.9</b>	<b>57.3</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	2000	Total pétrole brut	9
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	Total prélèvements net	15
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		22
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	21.1	-	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
80.3	100.1	-	-	72.8	-	28.6	1999		38
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	47.7	-	62.9	35.8	41.3	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
33.9	16.9	-10.4	34.7	-27.0	2.9	-4.0	2000	Variations nettes des stocks	45
-41.3	-64.6	28.3	28.6	-61.4	11.7	-22.0	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
33.9	38.0	37.3	34.7	35.9	38.7	37.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
39.0	35.5	28.3	28.6	11.4	11.7	6.6	1999		52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	231.2	-	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
4		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>238.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>238.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>238.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	231.2	-	18.3	18.0	20.4	19.4	20.5
26		1999	238.3	238.3	17.0	18.3	21.2	22.7	20.8
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
38		<b>1999</b>	<b>238.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>231.2</b>	<b>-</b>	<b>18.3</b>	<b>18.0</b>	<b>20.4</b>	<b>19.4</b>	<b>20.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>238.3</b>	<b>238.3</b>	<b>17.0</b>	<b>18.3</b>	<b>21.2</b>	<b>22.7</b>	<b>20.8</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Pétrole brut léger et médium	3
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Total pétrole brut	9
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Total prélèvements net	15
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	- Ontario	25
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	Total livré aux raffineries	37
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
20.1	19.6	20.7	20.2	18.2	17.8	18.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
21.6	21.7	19.9	19.4	19.0	17.6	19.1	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Manitoba

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	624.3	-	51.9	49.7	54.4	50.8	51.5
4		1999	581.1	581.1	50.1	44.8	48.5	46.4	47.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>624.3</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
10		<b>1999</b>	<b>581.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>624.3</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
16		<b>1999</b>	<b>581.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>624.3</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
20		<b>1999</b>	<b>581.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	27.9	-	-	27.3	0.6	-	-
26		1999	26.8	26.8	4.2	-	-	5.6	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>27.9</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.3</b>	<b>0.6</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38		<b>1999</b>	<b>26.8</b>	<b>26.8</b>	<b>4.2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.6</b>	<b>-</b>
39	Exports to the United States	2000	601.0	-	55.2	26.9	49.5	52.3	52.0
40		1999	590.0	590.0	67.8	46.6	49.1	38.4	45.1
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>601.0</b>	<b>-</b>	<b>55.2</b>	<b>26.9</b>	<b>49.5</b>	<b>52.3</b>	<b>52.0</b>
44		<b>1999</b>	<b>590.0</b>	<b>590.0</b>	<b>67.8</b>	<b>46.6</b>	<b>49.1</b>	<b>38.4</b>	<b>45.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	5.1	-	0.2	-0.5	5.6	-0.5	-0.1
46		1999	-29.6	-29.6	-19.3	-	0.6	-0.7	0.5
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-9.7	-	-3.5	-4.0	-1.3	-1.0	-0.4
50		1999	-6.1	-6.1	-2.6	-1.8	-1.2	3.1	1.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>624.3</b>	<b>-</b>	<b>51.9</b>	<b>49.7</b>	<b>54.4</b>	<b>50.8</b>	<b>51.5</b>
52		<b>1999</b>	<b>581.1</b>	<b>581.1</b>	<b>50.1</b>	<b>44.8</b>	<b>48.5</b>	<b>46.4</b>	<b>47.3</b>



TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Manitoba

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	2000	Pétrole brut léger et médium	3
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	2000	Total pétrole brut	9
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	2000	Total prélèvements net	15
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total livré aux raffineries	37
9.0	-	-	-	-	8.0	-	1999		38
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	Exportation aux États-Unis	39
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
49.3	51.7	50.6	50.6	54.9	54.2	53.8	2000	Exportations totales	43
37.0	45.9	47.3	48.0	55.4	52.6	56.8	1999		44
0.6	-0.5	0.2	-0.1	0.1	-0.3	0.4	2000	Variations nettes des stocks	45
-1.0	0.6	-0.6	0.2	-0.5	-9.6	0.2	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-0.5	-0.6	-0.6	-0.4	3.4	-0.5	-0.3	2000	Pertes et rectifications	49
1.0	0.5	0.1	-	-3.3	-0.5	-3.1	1999		50
49.4	50.6	50.2	50.1	58.4	53.4	53.9	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
46.0	47.0	46.8	48.2	51.6	50.5	53.9	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Medium and Heavy Crude Oil	2000	18 764.2		1 509.7	1 459.4	1 574.4	1 472.4	1 551.5
2		1999	16 411.6	16 411.6	1 340.6	1 229.5	1 349.2	1 282.2	1 319.8
3	Light Crude Oil	2000	5 470.4		461.2	439.3	472.0	444.9	454.5
4		1999	5 287.9	5 287.9	466.9	423.5	448.0	416.4	427.1
5	Synthetic Crude Oil	2000	-		-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>24 234.6</b>		<b>1 970.9</b>	<b>1 898.7</b>	<b>2 046.4</b>	<b>1 917.3</b>	<b>2 006.0</b>
10		1999	<b>21 699.5</b>	<b>21 699.5</b>	<b>1 807.5</b>	<b>1 653.0</b>	<b>1 797.2</b>	<b>1 698.6</b>	<b>1 746.9</b>
11	Condensate	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	16.4		1.3	1.3	1.4	1.3	1.3
14		1999	18.3	18.3	1.4	1.5	1.8	1.5	1.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>24 251.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
16		1999	<b>21 717.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>24 251.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
20		1999	<b>21 717.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	2 545.9		201.2	234.2	223.8	129.6	208.0
26		1999	3 792.7	3 792.7	410.1	428.0	403.6	348.5	309.4
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	2 351.8		185.3	176.0	192.2	118.0	104.1
30		1999	2 175.7	2 175.7	166.8	168.0	206.4	79.8	142.4
31	- Alberta	2000	464.9		30.1	36.3	35.4	22.7	43.2
32		1999	322.6	322.6	31.5	24.8	20.9	20.6	30.2
33	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>5 362.6</b>		<b>416.6</b>	<b>446.5</b>	<b>451.4</b>	<b>270.3</b>	<b>355.3</b>
38		1999	<b>6 291.0</b>	<b>6 291.0</b>	<b>608.4</b>	<b>620.8</b>	<b>630.9</b>	<b>448.9</b>	<b>482.0</b>
39	Exports to the United States	2000	18 114.5		1 438.8	1 479.0	1 486.0	1 539.0	1 658.2
40		1999	14 513.5	14 513.5	1 011.1	904.3	1 128.2	1 204.2	1 254.2
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>18 114.5</b>		<b>1 438.8</b>	<b>1 479.0</b>	<b>1 486.0</b>	<b>1 539.0</b>	<b>1 658.2</b>
44		1999	<b>14 513.5</b>	<b>14 513.5</b>	<b>1 011.1</b>	<b>904.3</b>	<b>1 128.2</b>	<b>1 204.2</b>	<b>1 254.2</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-47.6		61.5	-81.1	18.4	34.6	-73.0
46		1999	266.4	266.4	164.8	91.9	-28.6	7.1	-49.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	821.5		55.3	55.6	92.0	74.7	66.8
50		1999	646.9	646.9	24.6	37.5	68.5	39.9	61.6
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>24 251.0</b>		<b>1 972.2</b>	<b>1 900.0</b>	<b>2 047.8</b>	<b>1 918.6</b>	<b>2 007.3</b>
52		1999	<b>21 717.8</b>	<b>21 717.8</b>	<b>1 808.9</b>	<b>1 654.5</b>	<b>1 799.0</b>	<b>1 700.1</b>	<b>1 748.0</b>

TABLEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
1 523.9 1 289.0	1 590.7 1 342.5	1 607.9 1 401.0	1 564.3 1 404.2	1 655.9 1 471.3	1 601.7 1 454.8	1 652.4 1 527.5	2000 1999	Pétrole brut médium et lourd	1 2
448.1 406.9	470.4 427.2	466.9 448.5	448.3 443.5	466.2 460.2	442.7 450.0	455.9 469.7	2000 1999	Pétrole brut léger	3 4
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Pétrole brut synthétique	5 6
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Pétrole brut bitumineux	7 8
1 972.0 1 695.9	2 061.1 1 769.7	2 074.8 1 849.5	2 012.6 1 847.7	2 122.1 1 931.5	2 044.4 1 904.8	2 108.3 1 997.2	2000 1999	Total pétrole brut	9 10
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Condensat	11 12
1.3 1.6	1.5 1.7	1.5 1.6	1.4 1.6	1.5 1.5	1.3 1.6	1.3 1.4	2000 1999	Pentanes plus	13 14
1 973.3 1 697.5	2 062.6 1 771.4	2 076.3 1 851.1	2 014.0 1 849.3	2 123.6 1 933.0	2 045.7 1 906.4	2 109.6 1 998.6	2000 1999	Total prélèvements net	15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Importations	17 18
1 973.3 1 697.5	2 062.6 1 771.4	2 076.3 1 851.1	2 014.0 1 849.3	2 123.6 1 933.0	2 045.7 1 906.4	2 109.6 1 998.6	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19 20
							Utilisation :		
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique	21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Québec	23 24
159.1 234.3	190.0 215.1	255.2 349.4	208.4 393.1	228.0 245.8	260.9 229.0	247.5 226.4	2000 1999	- Ontario	25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Manitoba	27 28
191.4 183.0	249.5 175.5	229.5 169.4	243.4 266.8	285.4 219.0	186.5 213.6	190.5 185.0	2000 1999	- Saskatchewan	29 30
43.2 38.5	44.6 40.0	42.3 33.8	44.3 26.7	42.0 21.6	40.1 16.7	40.7 17.3	2000 1999	- Alberta	31 32
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Colombie-Britannique	33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest	35 36
393.7 455.8	484.1 430.6	527.0 552.6	496.1 686.6	555.4 486.4	487.5 459.3	478.7 428.7	2000 1999	Total livré aux raffineries	37 38
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6	1 491.9 1 357.8	1 515.9 1 332.5	1 562.6 1 485.2	2000 1999	Exportation aux États-Unis	39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Exportation dans d'autres pays	41 42
1 466.8 1 194.0	1 454.7 1 333.9	1 500.8 1 192.5	1 520.8 1 115.6	1 491.9 1 357.8	1 515.9 1 332.5	1 562.6 1 485.2	2000 1999	Exportations totales	43 44
29.3 -9.0	60.2 -16.1	-15.2 34.6	-63.8 27.3	2.8 -11.3	8.9 43.1	-30.2 12.4	2000 1999	Variations nettes des stocks	45 46
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs	47 48
83.5 56.7	63.6 23.0	63.7 71.4	60.9 19.8	73.5 100.1	33.4 71.5	98.5 72.3	2000 1999	Pertes et rectifications	49 50
1 973.3 1 697.5	2 062.6 1 771.4	2 076.3 1 851.1	2 014.0 1 849.3	2 123.6 1 933.0	2 045.7 1 906.4	2 109.6 1 998.6	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION	51 52



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	13 822.3		1 158.0	1 088.0	1 165.5	1 124.7	1 149.6
2		1999	14 209.4	14 209.4	1 216.1	1 085.6	1 191.4	1 144.4	1 166.1
3	Light and Medium Crude Oil	2000	29 681.6		2 564.9	2 426.0	2 569.5	2 487.0	2 432.9
4		1999	31 332.2	31 332.2	2 772.2	2 471.5	2 750.2	2 596.1	2 656.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	18 608.0		1 663.8	1 508.3	1 157.9	1 506.0	1 747.2
6		1999	18 766.9	18 766.9	1 532.0	1 414.1	1 552.5	1 323.8	1 504.3
7	Crude Bitumen	2000	16 780.9		1 303.0	1 240.0	1 329.8	1 349.9	1 415.0
8		1999	14 171.1	14 171.1	1 126.4	1 021.7	1 145.5	1 119.6	1 180.0
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	<b>78 892.8</b>		<b>6 689.7</b>	<b>6 262.3</b>	<b>6 222.7</b>	<b>6 467.6</b>	<b>6 744.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>78 479.6</b>	<b>78 479.6</b>	<b>6 646.7</b>	<b>5 992.9</b>	<b>6 639.6</b>	<b>6 183.9</b>	<b>6 507.0</b>
11	Condensate	2000	451.9		39.7	39.2	38.7	37.3	37.3
12		1999	418.4	418.4	35.5	31.9	35.1	32.3	33.9
13	Pentanes Plus	2000	10 055.9		892.9	825.1	877.2	805.2	802.7
14		1999	10 167.5	10 167.5	912.8	791.3	884.6	822.0	882.4
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>89 400.6</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
16		<b>1999</b>	<b>89 065.5</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
17	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>89 400.6</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
20		<b>1999</b>	<b>89 065.5</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	52.1	52.1	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	9 460.8		1 005.9	862.5	921.3	900.5	635.5
26		1999	12 096.8	12 096.8	1 250.6	1 080.5	1 059.2	934.3	842.0
27	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	1 550.1		151.3	131.7	134.5	137.5	209.4
30		1999	1 245.9	1 245.9	131.9	114.8	116.7	27.9	55.4
31	- Alberta	2000	22 723.9		1 981.7	1 931.6	1 813.8	1 885.3	1 959.4
32		1999	22 879.4	22 879.4	1 883.8	1 864.1	2 044.5	1 742.9	1 774.5
33	- British Columbia	2000	2 311.7		195.0	183.0	140.2	142.7	167.0
34		1999	1 914.5	1 914.5	159.6	121.1	163.3	161.4	161.2
35	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>36 046.5</b>		<b>3 333.9</b>	<b>3 108.8</b>	<b>3 009.8</b>	<b>3 066.0</b>	<b>2 971.3</b>
38		<b>1999</b>	<b>38 188.7</b>	<b>38 188.7</b>	<b>3 425.9</b>	<b>3 180.5</b>	<b>3 383.7</b>	<b>2 866.5</b>	<b>2 833.1</b>
39	Exports to the United States	2000	54 155.3		4 528.1	3 974.8	4 159.3	4 184.6	4 871.4
40		1999	51 419.3	51 419.3	4 331.0	3 678.7	3 709.1	3 911.2	4 489.1
41	Exports to Other Countries	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	<b>54 155.3</b>		<b>4 528.1</b>	<b>3 974.8</b>	<b>4 159.3</b>	<b>4 184.6</b>	<b>4 871.4</b>
44		<b>1999</b>	<b>51 419.3</b>	<b>51 419.3</b>	<b>4 331.0</b>	<b>3 678.7</b>	<b>3 709.1</b>	<b>3 911.2</b>	<b>4 489.1</b>
45	Net Inventory Changes	2000	343.7		- 210.5	203.7	36.2	151.7	- 168.8
46		1999	740.8	740.8	- 152.6	56.4	464.2	386.6	136.8
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	404.4		37.0	27.3	27.2	38.2	32.2
48		1999	358.7	358.7	28.0	39.0	23.2	23.1	26.0
49	Losses and Adjustments	2000	-1 549.3		-66.2	- 188.0	-93.9	- 130.4	- 121.4
50		1999	-1 642.0	-1 642.0	-37.3	- 138.5	-20.9	- 149.2	-61.7
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>89 400.6</b>		<b>7 622.3</b>	<b>7 126.6</b>	<b>7 138.6</b>	<b>7 310.1</b>	<b>7 584.7</b>
52		<b>1999</b>	<b>89 065.5</b>	<b>89 065.5</b>	<b>7 595.0</b>	<b>6 816.1</b>	<b>7 559.3</b>	<b>7 038.2</b>	<b>7 423.3</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Approvisionnementnements : Production intérieure :	
1 107.0 1 135.4	1 152.5 1 194.6	1 177.9 1 202.5	1 153.2 1 177.4	1 207.0 1 213.2	1 155.9 1 215.9	1 183.0 1 266.8	2000 1999	Pétrole brut lourd1 2
2 411.9 2 485.5	2 497.5 2 637.9	2 505.3 2 620.5	2 391.8 2 512.3	2 498.8 2 638.4	2 419.8 2 546.4	2 476.2 2 644.6	2000 1999	Pétrole brut léger et médium3 4
1 770.1 1 755.9	1 582.0 1 802.4	1 654.4 1 640.9	1 539.8 1 379.3	1 313.0 1 605.9	1 541.5 1 623.3	1 624.0 1 632.5	2000 1999	Pétrole brut synthétique5 6
1 405.3 1 196.3	1 422.4 1 230.5	1 440.0 1 275.3	1 379.5 1 228.9	1 444.2 1 258.3	1 488.7 1 192.0	1 563.1 1 196.6	2000 1999	Pétrole brut bitumineux7 8
6 694.3 6 573.1	6 654.4 6 865.4	6 777.6 6 739.2	6 464.3 6 297.9	6 463.0 6 715.8	6 605.9 6 577.6	6 846.3 6 740.5	2000 1999	Total pétrole brut9 10
35.3 29.7	35.2 32.4	35.7 33.4	35.1 34.9	36.4 38.6	38.1 38.5	43.9 42.2	2000 1999	Condensat11 12
778.2 771.3	795.6 823.8	816.4 824.4	824.9 831.9	848.8 869.4	871.3 855.6	917.6 898.0	2000 1999	Pentanes plus13 14
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 807.8 7 680.7	2000 1999	Total prélèvements net15 16
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Importations17 18
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 807.8 7 680.7	2000 1999	TOTAL APPROVISIONNEMENTS19 20
							Utilisation :	
- -	- 52.1	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Aux raffineries - Atlantique21 22
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Québec23 24
708.2 922.8	840.2 1 031.2	698.8 1 135.6	755.7 933.1	800.2 960.4	671.6 980.9	660.4 966.2	2000 1999	- Ontario25 26
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Manitoba27 28
145.5 132.7	123.8 168.3	100.6 117.7	83.1 86.0	89.2 82.4	118.9 73.7	124.6 138.4	2000 1999	- Saskatchewan29 30
1 936.2 1 830.8	2 023.7 2 015.5	1 995.0 2 068.4	1 829.6 1 943.7	1 744.0 2 067.2	1 832.2 1 817.7	1 791.4 1 826.3	2000 1999	- Alberta31 32
174.8 166.8	181.8 170.4	163.6 162.3	225.7 161.2	248.2 165.2	234.0 164.6	255.7 157.4	2000 1999	- Colombie-Britannique33 34
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	- Territoires du Nord-Ouest35 36
2 964.7 3 053.1	3 169.5 3 437.5	2 958.0 3 484.0	2 894.1 3 124.0	2 881.6 3 275.2	2 856.7 3 036.9	2 832.1 3 088.3	2000 1999	Total livré aux raffineries37 38
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 568.8 4 440.2	5 012.2 4 823.9	2000 1999	Exportation aux États-Unis39 40
- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	2000 1999	Exportation dans d'autres pays41 42
4 695.4 4 487.2	4 620.1 4 595.1	4 664.1 4 568.5	4 448.7 4 045.8	4 427.8 4 339.5	4 568.8 4 440.2	5 012.2 4 823.9	2000 1999	Exportations totales43 44
- 101.9 - 77.8	- 209.2 - 415.1	192.1 - 89.8	67.7 381.7	146.5 121.6	192.3 134.6	43.9 - 205.8	2000 1999	Variations nettes des stocks45 46
39.5 35.6	34.6 33.1	30.9 35.5	33.6 28.4	35.4 27.1	31.6 28.4	36.9 31.3	2000 1999	Livraisons à d'autres acheteurs47 48
- 89.9 - 124.0	- 129.8 71.0	- 215.4 - 401.2	- 119.8 - 415.2	- 143.1 - 139.6	- 134.1 - 168.4	- 117.3 - 57.0	2000 1999	Pertes et rectifications49 50
7 507.8 7 374.1	7 485.2 7 721.6	7 629.7 7 597.0	7 324.3 7 164.7	7 348.2 7 623.8	7 515.3 7 471.7	7 807.8 7 680.7	2000 1999	TOTAL DE L'UTILISATION51 52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	2 552.3	-	196.2	188.7	205.1	223.8	240.8
4		1999	2 347.6	2 347.6	213.8	192.0	202.8	196.0	196.6
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>2 552.3</b>	-	<b>196.2</b>	<b>188.7</b>	<b>205.1</b>	<b>223.8</b>	<b>240.8</b>
10		1999	<b>2 347.6</b>	<b>2 347.6</b>	<b>213.8</b>	<b>192.0</b>	<b>202.8</b>	<b>196.0</b>	<b>196.6</b>
11	Condensate	2000	95.5	-	7.7	6.6	8.5	8.6	9.3
12		1999	86.2	86.2	9.0	6.9	8.1	7.6	7.2
13	Pentanes Plus	2000	569.5	-	36.0	45.6	46.3	48.9	47.0
14		1999	476.4	476.4	42.2	37.5	39.7	35.2	42.1
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>3 217.3</b>	-	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
16		1999	<b>2 910.2</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>3 217.3</b>	-	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
20		1999	<b>2 910.2</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
26		1999	-	-	-	-	-	-	-
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	1 321.2	-	41.1	54.6	48.1	49.0	59.4
32		1999	597.9	597.9	91.6	40.9	48.5	52.9	38.0
33	- British Columbia	2000	1 036.9	-	108.1	94.4	62.0	141.1	96.7
34		1999	1 511.6	1 511.6	129.0	99.5	128.7	111.6	156.2
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>2 358.1</b>	-	<b>149.2</b>	<b>149.0</b>	<b>110.1</b>	<b>190.1</b>	<b>156.1</b>
38		1999	<b>2 109.5</b>	<b>2 109.5</b>	<b>220.6</b>	<b>140.4</b>	<b>177.2</b>	<b>164.5</b>	<b>194.2</b>
39	Exports to the United States	2000	647.3	-	79.6	61.5	99.8	87.7	89.5
40		1999	854.2	854.2	106.4	77.3	68.8	67.8	73.5
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>647.3</b>	-	<b>79.6</b>	<b>61.5</b>	<b>99.8</b>	<b>87.7</b>	<b>89.5</b>
44		1999	<b>854.2</b>	<b>854.2</b>	<b>106.4</b>	<b>77.3</b>	<b>68.8</b>	<b>67.8</b>	<b>73.5</b>
45	Net Inventory Changes	2000	-93.7	-	0.6	10.3	39.8	-26.8	9.2
46		1999	-19.5	-19.5	-29.7	20.7	-3.8	12.9	-23.3
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	305.6	-	10.5	20.1	10.2	30.3	42.3
50		1999	-34.0	-34.0	-32.3	-2.0	8.4	-6.4	1.5
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>3 217.3</b>	-	<b>239.9</b>	<b>240.9</b>	<b>259.9</b>	<b>281.3</b>	<b>297.1</b>
52		1999	<b>2 910.2</b>	<b>2 910.2</b>	<b>265.0</b>	<b>236.4</b>	<b>250.6</b>	<b>238.8</b>	<b>245.9</b>



**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnement : Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	Pétrole brut léger et médium	3
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
229.7	231.2	211.8	201.0	211.6	201.1	211.3	2000	Total pétrole brut	9
185.9	194.2	183.8	189.9	196.0	194.1	202.5	1999		10
8.6	7.1	6.5	7.4	8.3	8.4	8.5	2000	Condensat	11
6.9	6.8	5.7	6.3	6.9	7.3	7.5	1999		12
45.9	48.1	48.6	49.9	51.5	51.2	50.5	2000	Pentanes plus	13
43.6	41.7	36.5	41.7	41.5	35.3	39.4	1999		14
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	Total prélèvements net	15
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		16
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		20
							Utilisation :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
64.0	73.0	131.7	196.6	200.3	204.6	198.8	2000	- Alberta	31
50.0	56.3	42.2	45.0	50.2	48.7	33.6	1999		32
104.1	118.1	105.2	41.1	45.8	78.5	41.8	2000	- Colombie-Britannique	33
112.9	123.2	130.5	127.0	128.6	118.9	145.5	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
168.1	191.1	236.9	237.7	246.1	283.1	240.6	2000	Total livré aux raffineries	37
162.9	179.5	172.7	172.0	178.8	167.6	179.1	1999		38
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	Exportation aux États-Unis	39
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
84.8	81.8	26.1	10.2	6.8	10.8	8.7	2000	Exportations totales	43
58.9	66.2	58.2	70.7	65.3	74.3	66.8	1999		44
-5.7	-14.5	-42.7	-13.5	5.1	-50.3	-5.2	2000	Variations nettes des stocks	45
12.7	-2.2	-9.2	-5.2	5.9	4.0	-2.3	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
37.0	28.0	46.6	23.9	13.4	17.1	26.2	2000	Pertes et rectifications	49
1.9	-0.8	4.3	0.4	-5.6	-9.2	5.8	1999		50
284.2	286.4	266.9	258.3	271.4	260.7	270.3	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
236.4	242.7	226.0	237.9	244.4	236.7	249.4	1999		52

TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	1 434.2		129.3	121.7	129.3	124.1	123.5
4		1999	1 549.2	1 549.2	131.6	121.4	132.3	130.7	130.3
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	2000	<b>1 434.2</b>		<b>129.3</b>	<b>121.7</b>	<b>129.3</b>	<b>124.1</b>	<b>123.5</b>
10		1999	<b>1 549.2</b>	<b>1 549.2</b>	<b>131.6</b>	<b>121.4</b>	<b>132.3</b>	<b>130.7</b>	<b>130.3</b>
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	101.9		8.0	7.8	8.3	7.9	8.5
14		1999	90.5	90.5	7.5	6.9	7.6	7.5	7.7
15	<b>Total net Withdrawals</b>	2000	<b>1 536.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
16		1999	<b>1 639.7</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
17	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	2000	<b>1 536.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
20		1999	<b>1 639.7</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	-	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	- Ontario	2000	1 536.9		137.1	127.9	140.3	123.3	141.2
26		1999	1 642.6	1 642.6	140.5	118.5	149.5	138.2	138.7
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	2000	<b>1 536.9</b>		<b>137.1</b>	<b>127.9</b>	<b>140.3</b>	<b>123.3</b>	<b>141.2</b>
38		1999	<b>1 642.6</b>	<b>1 642.6</b>	<b>140.5</b>	<b>118.5</b>	<b>149.5</b>	<b>138.2</b>	<b>138.7</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	2000	<b>-</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44		1999	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45	Net Inventory Changes	2000	0.6		0.3	1.7	-2.5	9.1	-9.1
46		1999	-1.3	-1.3	-1.3	10.3	-9.3	0.1	-0.7
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	-1.4		-0.1	-0.1	-0.2	-0.4	-0.1
50		1999	-1.6	-1.6	-0.1	-0.5	-0.3	-0.1	-
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	2000	<b>1 536.1</b>		<b>137.3</b>	<b>129.5</b>	<b>137.6</b>	<b>132.0</b>	<b>132.0</b>
52		1999	<b>1 639.7</b>	<b>1 639.7</b>	<b>139.1</b>	<b>128.3</b>	<b>139.9</b>	<b>138.2</b>	<b>138.0</b>

June	July	August	September
Juin	Juillet	Août	Septembre

thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas	23	Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel
Statistics Canada - Catalogue no. 26-006-XPB		Statistique Canada - n° 26-006-XPB au catalogue



TABLE 1. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
<b>Supply :</b>									
<b>Domestic production :</b>									
1	Heavy Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Light and Medium Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Synthetic Crude Oil	2000	-	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Crude Bitumen	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Total Crude Oil</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Condensate	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Pentanes Plus	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	<b>Total net Withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
16		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
17	Imports	2000	53 037.6	-	4 281.0	4 329.4	4 284.1	4 355.2	4 539.4
18		1999	47 682.6	47 682.6	4 212.3	3 850.5	4 138.2	3 791.4	4 190.1
19	<b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	-	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
20		<b>1999</b>	<b>47 682.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
<b>Disposition :</b>									
21	To refineries - Atlantic	2000	18 310.3	-	1 645.6	1 719.8	1 163.2	1 789.7	1 322.7
22		1999	19 113.4	19 113.4	2 073.5	1 606.9	1 679.6	1 776.4	1 616.5
23	- Quebec	2000	22 088.1	-	1 769.4	1 550.0	1 995.6	1 845.9	2 088.4
24		1999	20 514.1	20 514.1	1 751.7	1 766.2	1 892.7	1 513.9	1 691.5
25	- Ontario	2000	12 639.2	-	866.0	1 059.6	1 125.3	719.6	1 128.3
26		1999	8 055.1	8 055.1	387.1	477.4	565.9	501.1	882.1
27	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Total to Refineries</b>	<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	-	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
38		<b>1999</b>	<b>47 682.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>
39	Exports to the United States	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	Exports to Other Countries	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Total Exports</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
44		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
45	Net Inventory Changes	2000	-3.3	-	-0.1	-0.1	-0.1	-1.0	-
46		1999	-45.2	-45.2	-34.9	11.1	18.3	17.6	-25.4
47	Deliveries to Other Purchasers	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	Losses and Adjustments	2000	3.3	-	0.1	0.1	0.1	1.0	-
50		1999	45.2	45.2	34.9	-11.1	-18.3	-17.6	25.4
51	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>53 037.6</b>	-	<b>4 281.0</b>	<b>4 329.4</b>	<b>4 284.1</b>	<b>4 355.2</b>	<b>4 539.4</b>
52		<b>1999</b>	<b>47 682.6</b>	<b>47 682.6</b>	<b>4 212.3</b>	<b>3 850.5</b>	<b>4 138.2</b>	<b>3 791.4</b>	<b>4 190.1</b>

**TABEAU 1. Approvisionnement et utilisation de pétrole brut par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre	Importations par source, par mois, 1999-2000, Étranger		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
							Approvisionnements :		
							Production intérieure :		
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut lourd	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut léger et médium	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut synthétique	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pétrole brut bitumineux	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total pétrole brut	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Condensat	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pentanes plus	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total prélèvements net	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	Importations	17
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		18
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS	19
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		20
							Utilisation :		
1 456.6	1 921.9	1 683.4	1 270.1	778.3	1 856.9	1 702.1	2000	Aux raffineries - Atlantique	21
1 561.5	1 710.5	1 003.3	1 780.0	1 696.9	1 465.4	1 142.9	1999		22
1 699.8	1 784.7	1 918.3	1 859.7	1 705.9	1 818.0	2 052.4	2000	- Québec	23
1 651.0	1 601.7	1 537.0	1 671.8	1 775.7	1 724.2	1 936.7	1999		24
1 200.6	1 129.7	1 253.6	915.8	972.8	1 057.2	1 210.7	2000	- Ontario	25
764.1	790.1	672.7	491.1	807.8	838.3	877.4	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	Total livré aux raffineries	37
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation aux États-Unis	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportation dans d'autres pays	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations totales	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-2.0	-	-	2000	Variations nettes des stocks	45
39.0	-31.6	-8.3	-31.3	0.1	0.2	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons à d'autres acheteurs	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	2.0	-	-	2000	Pertes et rectifications	49
-39.0	31.6	8.3	31.3	-0.1	-0.2	-	1999		50
4 357.0	4 836.3	4 855.3	4 045.6	3 457.0	4 732.1	4 965.2	2000	TOTAL DE L'UTILISATION	51
3 976.6	4 102.3	3 213.0	3 942.9	4 280.4	4 027.9	3 957.0	1999		52

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Canada

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	217 558.6	18 728.0	17 586.7	18 237.5	17 451.5	18 065.9
2		1999	210 786.2	18 745.2	16 449.9	17 922.4	17 425.4	17 885.2
3	Less field flared and waste	2000	2 467.6	201.9	201.8	219.2	195.7	204.6
4		1999	2 458.5	255.7	231.6	210.1	181.1	200.2
5	Net new production	2000	215 091.0	18 526.1	17 384.9	18 018.3	17 255.8	17 861.3
6		1999	208 327.7	18 489.5	16 218.3	17 712.3	17 244.3	17 685.0
7	Less injected and stored	2000	13 338.7	767.1	736.3	952.3	1 309.8	1 596.6
8		1999	12 594.7	676.2	676.0	953.0	1 125.5	1 468.1
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>201 752.3</b>	<b>17 759.0</b>	<b>16 648.6</b>	<b>17 066.0</b>	<b>15 946.0</b>	<b>16 264.7</b>
10		<b>1999</b>	<b>195 733.0</b>	<b>17 813.3</b>	<b>15 542.3</b>	<b>16 759.3</b>	<b>16 118.8</b>	<b>16 216.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	4 783.9	392.0	373.8	388.2	360.3	374.7
12		1999	4 336.2	364.6	323.1	349.6	333.7	320.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	3 584.4	368.3	353.5	312.3	309.8	305.4
14		1999	3 685.3	353.3	290.5	288.9	308.5	322.4
15	- Shrinkage (1)	2000	18 457.3	1 579.6	1 524.6	1 570.9	1 446.2	1 513.6
16		1999	18 357.3	1 548.8	1 468.0	1 495.2	1 507.7	1 621.0
17	- Plant uses (2)	2000	6 110.9	549.4	510.6	535.2	520.3	503.9
18		1999	6 527.7	547.1	533.1	531.8	491.5	569.1
19	- Adjustment	2000	1 040.4	284.4	299.8	83.7	-234.8	-70.2
20		1999	608.0	382.9	238.7	150.5	-82.0	-174.3
21	Deliveries of marketable gas	2000	167 775.4	14 585.3	13 586.3	14 175.7	13 544.2	13 637.3
22		1999	162 218.5	14 616.6	12 688.9	13 943.3	13 559.4	13 558.7
23	Total disposition	2000	201 752.3	17 759.0	16 648.6	17 066.0	15 946.0	16 264.7
24		1999	195 733.0	17 813.3	15 542.3	16 759.3	16 118.8	16 216.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>167 775.4</b>	<b>14 585.3</b>	<b>13 586.3</b>	<b>14 175.7</b>	<b>13 544.2</b>	<b>13 637.3</b>
26		<b>1999</b>	<b>162 218.5</b>	<b>14 616.6</b>	<b>12 688.9</b>	<b>13 943.3</b>	<b>13 559.4</b>	<b>13 558.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	20 345.4	3 663.7	3 480.6	1 973.7	1 207.5	513.2
28		1999	14 848.4	3 122.6	2 535.2	2 168.9	748.4	508.3
29	Imports	2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>189 748.2</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	11 541.8	1 820.5	1 804.5	1 310.5	1 070.9	633.4
46		1999	11 559.5	1 980.5	1 684.3	1 754.9	1 061.8	588.3
47	- Manitoba	2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	22 887.6	2 428.7	2 187.8	2 094.3	1 934.6	1 641.0
52		1999	20 297.3	2 435.9	1 981.0	2 054.7	1 708.0	1 559.6
53	- British Columbia	2000	4 162.3	581.5	483.9	451.3	314.6	260.2
54		1999	3 961.8	530.2	482.5	458.7	320.5	271.1
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	86.6	7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>48 333.1</b>	<b>6 225.4</b>	<b>5 642.6</b>	<b>4 854.5</b>	<b>4 141.2</b>	<b>3 084.0</b>
62		<b>1999</b>	<b>45 153.8</b>	<b>6 350.0</b>	<b>5 259.8</b>	<b>5 361.4</b>	<b>3 869.5</b>	<b>2 994.2</b>
63	Exports	2000	101 162.0	8 704.3	8 259.7	8 512.2	7 640.8	7 925.1
64		1999	95 121.4	8 217.3	7 366.9	7 806.0	7 639.9	7 870.8
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	24 281.9	2 726.6	2 649.1	2 394.9	2 059.5	1 858.1
66		1999	21 198.9	2 288.8	2 063.2	2 236.3	1 792.9	1 604.9
67	Deliveries to distributor storage	2000	9 580.6	204.1	182.1	179.7	672.8	1 080.0
68		1999	9 947.5	236.0	88.8	228.3	771.9	1 262.4
69	Line pack fluctuation	2000	1 097.2	18.7	13.2	14.1	9.9	-27.8
70		1999	25.0	3.3	1.9	-5.4	15.0	-11.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 840.6	538.4	498.0	492.4	448.4	451.7
72		1999	6 434.0	613.1	523.7	573.6	544.2	518.3
73	Pipeline losses	2000	-547.2	-65.1	-105.8	-15.8	-144.6	-140.4
74		1999	-9.7	90.5	-30.4	-35.3	-264.0	-117.5
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>189 748.2</b>	<b>18 352.4</b>	<b>17 138.9</b>	<b>16 432.0</b>	<b>14 828.0</b>	<b>14 230.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>177 870.9</b>	<b>17 799.0</b>	<b>15 273.9</b>	<b>16 164.9</b>	<b>14 369.4</b>	<b>14 122.1</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.



**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Canada**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
17 228.5	17 882.8	18 204.4	17 372.3	18 467.4	18 447.7	19 885.9	2000	Production originale brute 1
16 435.0	17 731.3	17 500.2	16 952.7	17 798.6	17 492.5	18 447.8	1999	2
197.6	206.2	222.5	211.4	202.9	184.3	219.5	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
197.0	189.8	209.9	184.5	235.1	173.7	189.8	1999	4
17 030.9	17 676.6	17 981.9	17 160.9	18 264.5	18 263.4	19 666.4	2000	Production originale nette 5
16 238.0	17 541.5	17 290.3	16 768.2	17 563.5	17 318.8	18 258.0	1999	6
1 397.7	1 534.1	1 470.2	1 079.8	946.4	839.7	708.7	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
1 126.9	1 482.3	1 424.5	1 221.4	760.6	937.8	742.4	1999	8
<b>15 633.2</b>	<b>16 142.5</b>	<b>16 511.7</b>	<b>16 081.1</b>	<b>17 318.1</b>	<b>17 423.7</b>	<b>18 957.7</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets 9</b>
<b>15 111.1</b>	<b>16 059.2</b>	<b>15 865.8</b>	<b>15 546.8</b>	<b>16 802.9</b>	<b>16 381.0</b>	<b>17 515.6</b>	<b>1999</b>	<b>10</b>
374.8	389.4	382.9	379.9	408.2	509.0	450.7	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
328.8	357.1	357.1	346.9	349.6	512.3	393.4	1999	12
285.8	304.7	268.8	278.5	293.1	198.3	305.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
253.9	250.1	335.3	285.2	313.8	310.5	372.9	1999	14
1 494.4	1 484.7	1 496.5	1 500.6	1 561.1	1 596.0	1 689.1	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
1 154.2	1 645.6	1 633.4	1 552.3	1 610.1	1 596.8	1 524.2	1999	16
488.5	455.3	484.0	460.4	465.8	490.3	647.2	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
524.7	555.4	563.6	530.3	581.2	557.3	542.6	1999	18
- 203.8	-30.0	111.4	61.4	122.2	241.2	375.1	2000	- Rectifications 19
192.2	- 106.9	- 154.8	- 113.3	27.0	-49.7	297.7	1999	20
13 193.5	13 538.4	13 768.1	13 400.3	14 467.7	14 388.9	15 489.7	2000	Livraison de gaz marchand 21
12 657.3	13 357.9	13 131.2	12 945.4	13 921.2	13 453.8	14 384.8	1999	22
15 633.2	16 142.5	16 511.7	16 081.1	17 318.1	17 423.7	18 957.7	2000	Disposition total 23
15 111.1	16 059.2	15 865.8	15 546.8	16 802.9	16 381.0	17 515.6	1999	24
<b>13 193.5</b>	<b>13 538.4</b>	<b>13 768.1</b>	<b>13 400.3</b>	<b>14 467.7</b>	<b>14 388.9</b>	<b>15 489.7</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand 25</b>
<b>12 657.3</b>	<b>13 357.9</b>	<b>13 131.2</b>	<b>12 945.4</b>	<b>13 921.2</b>	<b>13 453.8</b>	<b>14 384.8</b>	<b>1999</b>	<b>26</b>
669.8	518.9	759.4	497.0	772.5	2 186.8	4 102.3	2000	Destockage par les distributeurs 27
480.0	400.3	525.5	663.1	399.3	1 208.8	2 088.0	1999	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	2000	Importations 29
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 625.2</b>	<b>14 027.2</b>	<b>15 365.4</b>	<b>16 783.0</b>	<b>19 830.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	<b>1999</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	- Québec 43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
618.3	343.1	332.1	386.5	562.5	942.7	1 716.8	2000	- Ontario 45
394.8	336.6	360.3	416.6	693.6	929.2	1 358.6	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	- Manitoba 47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Saskatchewan 49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999	50
1 432.6	1 549.2	1 596.5	1 604.0	1 925.6	2 121.1	2 372.2	2000	- Alberta 51
1 292.4	1 358.5	1 227.0	1 264.4	1 615.6	1 780.7	2 019.5	1999	52
194.8	144.7	155.9	158.8	276.3	560.3	580.0	2000	- Colombie-Britannique 53
197.1	138.9	128.2	193.9	300.2	393.7	546.8	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
<b>2 689.1</b>	<b>2 453.3</b>	<b>2 512.2</b>	<b>2 624.8</b>	<b>3 463.3</b>	<b>4 616.2</b>	<b>6 026.5</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>2 311.9</b>	<b>2 247.3</b>	<b>2 129.7</b>	<b>2 353.9</b>	<b>3 311.2</b>	<b>3 974.0</b>	<b>4 990.9</b>	<b>1999</b>	<b>62</b>
8 010.8	8 345.1	8 316.7	7 907.3	8 269.2	8 841.3	10 429.5	2000	Exportations 63
7 485.3	7 912.3	8 211.2	7 999.1	8 196.1	8 160.3	8 256.2	1999	64
1 382.5	1 474.4	1 612.9	1 599.7	1 877.6	2 153.9	2 492.7	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
1 430.1	1 464.7	1 322.0	1 482.6	1 421.4	1 911.2	2 180.8	1999	66
1 440.4	1 474.6	1 675.4	1 314.3	880.3	217.5	259.4	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
1 652.4	1 725.3	1 422.1	1 381.5	589.2	252.0	337.6	1999	68
-15.1	-8.9	22.6	150.0	361.3	507.6	51.6	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-22.4	-2.5	-25.3	-16.2	65.2	4.7	17.7	1999	70
447.4	488.2	504.0	482.1	459.6	505.4	525.0	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
474.0	549.2	541.9	499.8	552.0	500.1	544.1	1999	72
25.6	-72.6	-18.6	-51.0	54.1	-58.9	45.9	2000	Pertes dans les pipelines 73
- 141.9	-85.2	108.9	-40.5	243.1	-10.0	272.6	1999	74
<b>13 980.7</b>	<b>14 154.1</b>	<b>14 625.2</b>	<b>14 027.2</b>	<b>15 365.4</b>	<b>16 783.0</b>	<b>19 830.6</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>13 189.4</b>	<b>13 811.1</b>	<b>13 710.5</b>	<b>13 660.2</b>	<b>14 378.2</b>	<b>14 792.3</b>	<b>16 599.9</b>	<b>1999</b>	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.

compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Newfoundland

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	2 393.4	199.2	162.3	193.7	172.1	230.8
2		1999	1 434.7	90.9	92.0	45.5	107.2	145.8
3	Less field flared and waste	2000	93.1	3.3	6.0	7.0	19.1	3.8
4		1999	359.0	73.1	61.8	33.5	30.7	25.1
5	Net new production	2000	2 300.3	195.9	156.3	186.7	153.0	227.0
6		1999	1 075.7	17.8	30.2	12.0	76.5	120.7
7	Less injected and stored	2000	2 162.6	184.5	145.9	175.2	142.1	214.1
8		1999	963.3	9.9	20.1	7.5	67.5	108.3
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>137.7</b>	<b>11.4</b>	<b>10.4</b>	<b>11.5</b>	<b>10.9</b>	<b>12.9</b>
10		<b>1999</b>	<b>112.4</b>	<b>7.9</b>	<b>10.1</b>	<b>4.5</b>	<b>9.0</b>	<b>12.4</b>
11	Field disposition and usage	2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
12		1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	137.7	11.4	10.4	11.5	10.9	12.9
24		1999	112.4	7.9	10.1	4.5	9.0	12.4
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
62		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
76		<b>1999</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

EAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Terre-Neuve

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
193.9	209.0	142.3	216.6	239.5	216.8	217.2	2000	Approvisionnement : 1
136.0	155.1	136.3	95.9	71.3	177.6	181.1	1999	2
7.3	6.9	6.9	10.5	7.6	4.3	10.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
22.2	17.5	21.6	12.5	53.8	4.5	2.7	1999	4
186.6	202.1	135.4	206.1	231.9	212.5	206.8	2000	Production originale nette 5
113.8	137.6	114.7	83.4	17.5	173.1	178.4	1999	6
175.2	189.4	127.8	194.2	219.4	200.4	194.4	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
103.5	126.4	104.7	77.2	9.5	161.5	167.2	1999	8
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Prélèvements nets 9
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	10
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement 15
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines 17
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications 19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraison de gaz marchand 21
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
11.4	12.7	7.6	11.9	12.5	12.1	12.4	2000	Disposition total 23
10.3	11.2	10.0	6.2	8.0	11.6	11.2	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total du gaz marchand 25
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs 27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Utilisation : 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	Ventes des services - Terre-Neuve 36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec 43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario 45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba 47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta 51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique 53
-	-	-	-	-	-	-	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz 61
-	-	-	-	-	-	-	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations 63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines 73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
-	-	-	-	-	-	-	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75
-	-	-	-	-	-	-	1999	76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Nova Scotia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	3 597.2	-	46.9	124.5	246.1	276.6	299.7
2		1999	-	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	12.7	-	0.9	0.8	0.8	0.2	1.5
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	3 584.5	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
6		1999	-	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>3 584.5</b>	-	<b>46.0</b>	<b>123.7</b>	<b>245.3</b>	<b>276.4</b>	<b>298.2</b>
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	9.6	-	0.4	0.6	0.8	0.8	0.8
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	36.3	-	2.8	3.5	0.2	5.1	0.6
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	82.8	-	-	1.9	5.6	6.8	6.5
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	70.3	-	7.3	6.8	2.3	4.9	4.4
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-48.1	-	-3.2	-4.1	-1.0	-5.9	-1.4
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	3 433.6	-	38.7	115.0	237.4	264.7	287.3
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	3 584.5	-	46.0	123.7	245.3	276.4	298.2
24		1999	-	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>3 433.6</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>3 433.6</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
34		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-	-
62		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-
63	Exports	2000	3 328.5	-	32.1	107.1	223.9	275.4	295.5
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	14.5	-	6.6	7.9	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	76.9	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	13.7	-	-	-	13.5	-10.7	-8.2
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>3 433.6</b>	-	<b>38.7</b>	<b>115.0</b>	<b>237.4</b>	<b>264.7</b>	<b>287.3</b>
76		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-	-

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Nouvelle-Écosse

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnement :									
318.9	360.0	386.0	372.8	394.4	390.9	380.4	2000	Production originale brute	1
-	-	-	-	-	-	-	1999		2
1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	0.8	0.3	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	-	-	-	-	1999		4
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	Production originale nette	5
-	-	-	-	-	-	-	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	Prélèvements nets	9
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
3.0	1.8	2.4	2.3	4.3	4.5	5.8	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
6.3	7.5	5.8	6.9	6.6	12.4	16.5	2000	- Pertes lors de traitement	15
-	-	-	-	-	-	-	1999		16
3.0	4.6	7.2	12.2	11.7	4.8	1.1	2000	- Utilisation dans les usines	17
-	-	-	-	-	-	-	1999		18
-3.7	-2.7	-3.3	-3.2	-5.3	-5.4	-8.9	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	Livraison de gaz marchand	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
317.6	358.5	384.5	371.2	392.9	390.1	380.1	2000	Disposition total	23
-	-	-	-	-	-	-	1999		24
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	Total du gaz marchand	25
-	-	-	-	-	-	-	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
-	-	-	-	-	-	-	2000	Total des ventes services de gaz	61
-	-	-	-	-	-	-	1999		62
300.5	343.2	380.8	356.8	370.8	330.9	311.5	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	35.0	41.9	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
7.8	3.2	-9.3	-4.7	3.8	7.0	11.3	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
308.3	346.4	371.5	352.1	374.6	372.9	364.7	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
-	-	-	-	-	-	-	1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Ontario

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	580.0		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
2		1999	421.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
3	Less field flared and waste	2000	-		-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	580.0		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
6		1999	421.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>580.0</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
10		<b>1999</b>	<b>421.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
11	Field disposition and usage	2000	-		-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-		-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-		-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-		-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	580.0		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
22		1999	421.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
23	Total disposition	2000	580.0		50.6	46.1	49.2	47.5	48.1
24		1999	421.7	421.7	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>580.0</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
26		<b>1999</b>	<b>421.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
27	Received from distributor storage	2000	-		-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>580.0</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
34		<b>1999</b>	<b>421.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	440.1		50.6	46.1	3.2	47.5	48.1
46		1999	420.5	420.5	40.4	35.9	38.9	31.6	35.9
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-		-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-		-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>440.1</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>3.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
62		<b>1999</b>	<b>420.5</b>	<b>420.5</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>
63	Exports	2000	-		-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-		-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	139.9		-	-	46.0	-	-
68		1999	1.2	1.2	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-		-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-		-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-		-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>580.0</b>		<b>50.6</b>	<b>46.1</b>	<b>49.2</b>	<b>47.5</b>	<b>48.1</b>
76		<b>1999</b>	<b>421.7</b>	<b>421.7</b>	<b>40.4</b>	<b>35.9</b>	<b>38.9</b>	<b>31.6</b>	<b>35.9</b>



**TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Ontario**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
Quantités en millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
Approvisionnementnements :								
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale brute
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	1
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	1999	2
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Production originale nette
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	3
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	4
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Prélèvements nets
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	5
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	7
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	1999	9
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	1999	10
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Livraison de gaz marchand
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	11
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Disposition total
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	12
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Total du gaz marchand
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	13
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	15
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	16
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	17
Utilisation :								
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	19
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	21
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	22
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	- Ontario
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	23
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	24
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	25
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta
-	-	-	-	-	-	-	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	1999	27
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	29
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
1.7	2.0	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	Total des ventes services de gaz
23.3	27.7	29.2	27.6	38.4	44.7	46.9	1999	31
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	1999	33
46.6	47.3	-	1.2	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	1999	35
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	1999	37
48.3	49.3	49.2	47.5	49.3	60.1	34.8	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
23.3	27.7	29.2	28.8	38.4	44.7	46.9	1999	38

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Saskatchewan

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	8 156.0	695.9	655.3	695.9	664.0	672.4
2		1999	8 111.4	691.5	622.8	681.1	656.0	656.6
3	Less field flared and waste	2000	516.4	43.8	43.4	48.5	34.7	49.2
4		1999	496.8	41.3	39.8	46.1	33.4	46.9
5	Net new production	2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
6		1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	<b>7 639.6</b>	<b>652.1</b>	<b>611.9</b>	<b>647.4</b>	<b>629.3</b>	<b>623.2</b>
10		<b>1999</b>	<b>7 614.6</b>	<b>650.2</b>	<b>583.0</b>	<b>635.0</b>	<b>622.6</b>	<b>609.7</b>
11	Field disposition and usage	2000	977.2	83.6	73.0	76.5	70.7	68.2
12		1999	945.3	78.8	67.1	72.7	68.1	65.0
13	Gathering system disposition and uses	2000	581.0	77.4	66.7	70.5	65.3	62.6
14		1999	557.6	73.0	61.3	67.0	62.9	59.6
15	- Shrinkage	2000	84.7	8.3	6.9	6.9	5.8	6.4
16		1999	81.7	7.8	6.3	6.6	5.6	6.1
17	- Plant uses	2000	92.1	10.2	10.2	9.5	9.8	9.0
18		1999	88.7	9.6	9.4	9.0	9.4	8.6
19	- Adjustment	2000	- 346.4	-62.1	-43.9	-49.4	-32.6	-35.9
20		1999	-98.9	-23.1	-19.5	-27.3	-14.7	-18.2
21	Deliveries of marketable gas	2000	6 251.0	534.7	499.0	533.4	510.3	512.9
22		1999	6 040.2	504.1	458.4	507.0	491.3	488.6
23	Total disposition	2000	7 639.6	652.1	611.9	647.4	629.3	623.2
24		1999	7 614.6	650.2	583.0	635.0	622.6	609.7
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	<b>6 251.0</b>	<b>534.7</b>	<b>499.0</b>	<b>533.4</b>	<b>510.3</b>	<b>512.9</b>
26		<b>1999</b>	<b>6 040.2</b>	<b>504.1</b>	<b>458.4</b>	<b>507.0</b>	<b>491.3</b>	<b>488.6</b>
27	Received from distributor storage	2000	962.9	191.0	128.7	56.8	42.1	17.8
28		1999	928.6	222.6	184.4	97.2	96.3	13.2
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
34		<b>1999</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	2 293.7	208.6	225.4	219.9	234.4	263.1
46		1999	2 931.9	258.7	273.4	300.1	366.1	236.9
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	1 775.0	306.7	238.7	190.3	143.9	77.5
50		1999	1 661.3	300.8	224.4	224.7	128.3	82.2
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	-	-	-	-	-	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>4 068.7</b>	<b>515.3</b>	<b>464.1</b>	<b>410.2</b>	<b>378.3</b>	<b>340.6</b>
62		<b>1999</b>	<b>4 593.2</b>	<b>559.5</b>	<b>497.8</b>	<b>524.8</b>	<b>494.4</b>	<b>319.1</b>
63	Exports	2000	13.3	1.0	1.2	1.4	0.8	1.2
64		1999	123.8	12.0	13.0	17.4	25.4	10.0
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	1 283.4	167.5	137.1	126.6	120.4	93.6
66		1999	1 140.3	121.0	99.6	57.1	59.1	74.6
67	Deliveries to distributor storage	2000	1 553.7	2.4	0.8	31.5	56.3	91.0
68		1999	883.9	2.8	1.5	3.8	7.2	93.2
69	Line pack fluctuation	2000	3.3	-	-0.8	-	-1.0	-0.9
70		1999	5.8	-0.9	0.6	-0.1	-0.6	-0.3
71	Pipeline Fuel	2000	71.1	0.9	7.1	7.0	6.2	6.2
72		1999	73.6	8.8	8.3	7.7	7.7	6.1
73	Pipeline losses	2000	220.4	38.6	18.2	13.5	-8.6	-1.0
74		1999	148.2	23.5	22.0	-6.5	-5.6	-0.9
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>7 213.9</b>	<b>725.7</b>	<b>627.7</b>	<b>590.2</b>	<b>552.4</b>	<b>530.7</b>
76		<b>1999</b>	<b>6 968.8</b>	<b>726.7</b>	<b>642.8</b>	<b>604.2</b>	<b>587.6</b>	<b>501.8</b>

LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Saskatchewan

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ns de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
663.5	678.8	681.4	663.3	693.2	691.1	701.2	2000	Production originale brute	1
633.9	679.8	674.0	668.9	701.1	691.9	753.8	1999		2
43.3	44.2	43.9	43.0	43.8	39.8	38.8	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
40.4	42.8	42.2	41.1	44.1	39.4	39.3	1999		4
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Production originale nette	5
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Prélèvements nets	9
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		10
84.1	90.3	86.0	79.8	85.1	87.4	92.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
78.5	87.3	82.8	79.4	85.7	86.4	93.5	1999		12
33.1	36.9	33.0	31.9	33.9	32.8	36.9	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
30.8	35.7	31.8	31.7	34.1	32.4	37.3	1999		14
7.6	8.0	7.9	6.9	6.7	6.8	6.5	2000	- Pertes lors de traitement	15
7.1	7.7	7.6	6.9	6.7	6.7	6.6	1999		16
5.1	6.9	6.5	6.8	5.9	6.8	5.4	2000	- Utilisation dans les usines	17
4.8	6.7	6.3	6.8	5.9	6.7	5.5	1999		18
-19.2	-27.9	-18.5	-15.2	-10.0	-13.3	-18.4	2000	- Rectifications	19
-3.4	-3.6	0.4	-4.3	-6.9	-4.6	26.3	1999		20
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	Livraison de gaz marchand	21
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		22
620.2	634.6	637.5	620.3	649.4	651.3	662.4	2000	Disposition total	23
593.5	637.0	631.8	627.8	657.0	652.5	714.5	1999		24
509.5	520.4	522.6	510.1	527.8	530.8	539.5	2000	Total du gaz marchand	25
475.7	503.2	502.9	507.3	531.5	524.9	545.3	1999		26
20.3	17.5	15.9	32.2	90.5	97.6	252.5	2000	Destockage par les distributeurs	27
5.9	5.3	12.3	17.7	92.4	48.0	133.3	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
330.5	82.4	41.9	69.5	159.5	190.6	267.9	2000	- Ontario	45
210.0	123.4	159.9	218.0	326.4	212.5	246.5	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
49.4	33.6	35.4	64.9	114.6	212.9	307.1	2000	- Saskatchewan	49
50.1	39.0	27.9	65.2	129.7	168.8	220.2	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Colombie-Britannique	53
-	-	-	-	-	-	-	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
-	-	-	-	-	-	-	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
379.9	116.0	77.3	134.4	274.1	403.5	575.0	2000	Total des ventes services de gaz	61
260.1	162.4	187.8	283.2	456.1	381.3	466.7	1999		62
1.2	1.3	1.2	1.1	1.2	0.8	0.9	2000	Exportations	63
8.5	8.9	9.2	8.5	8.8	0.9	1.2	1999		64
26.8	48.6	52.0	106.0	138.1	130.2	136.5	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
55.2	63.3	88.2	110.1	133.6	119.6	158.9	1999		66
110.7	355.8	388.6	291.6	178.3	43.2	3.5	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
146.2	253.7	204.2	112.3	11.8	41.7	5.5	1999		68
-0.1	-1.0	-0.6	-0.5	0.5	-0.6	8.3	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	0.4	0.5	-1.0	7.3	-1.0	0.9	1999		70
5.7	6.2	6.9	6.4	7.2	7.8	3.5	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
0.7	5.7	6.1	7.2	0.3	7.1	7.9	1999		72
5.6	11.0	13.1	3.3	18.9	43.5	64.3	2000	Pertes dans les pipelines	73
10.9	14.1	19.2	4.7	6.0	23.3	37.5	1999		74
529.8	537.9	538.5	542.3	618.3	628.4	792.0	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
481.6	508.5	515.2	525.0	623.9	572.9	678.6	1999		76



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Alberta

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	176 145.8	15 617.9	14 568.3	14 951.4	14 224.9	14 418.8
2		1999	175 279.4	15 834.6	13 798.8	15 010.6	14 379.2	14 751.6
3	Less field flared and waste	2000	1 687.5	141.6	141.5	147.5	131.3	138.3
4		1999	1 438.3	126.5	111.1	113.2	105.8	117.2
5	Net new production	2000	174 458.3	15 476.3	14 426.8	14 803.9	14 093.6	14 280.5
6		1999	173 841.1	15 708.1	13 687.7	14 897.4	14 273.4	14 634.4
7	Less injected and stored	2000	11 176.1	582.6	590.4	777.1	1 167.7	1 382.5
8		1999	11 631.4	666.3	655.9	945.5	1 058.0	1 359.8
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>163 282.2</b>	<b>14 893.7</b>	<b>13 836.4</b>	<b>14 026.8</b>	<b>12 925.9</b>	<b>12 898.0</b>
10		1999	<b>162 209.7</b>	<b>15 041.8</b>	<b>13 031.8</b>	<b>13 951.9</b>	<b>13 215.4</b>	<b>13 274.6</b>
11	Field disposition and usage	2000	2 871.9	233.5	230.0	233.0	212.9	225.3
12		1999	2 572.2	219.5	196.0	209.2	199.1	182.9
13	Gathering system disposition and uses	2000	2 967.1	288.1	283.3	241.6	239.4	242.2
14		1999	3 127.7	280.3	229.2	221.9	245.6	262.8
15	- Shrinkage (1)	2000	15 751.4	1 383.3	1 330.3	1 376.1	1 243.4	1 273.4
16		1999	15 928.3	1 342.7	1 249.1	1 295.2	1 290.7	1 398.0
17	- Plant uses (2)	2000	4 889.7	423.2	399.3	430.8	414.6	404.2
18		1999	5 420.6	457.6	441.8	450.3	431.2	479.0
19	- Adjustment	2000	1 955.5	353.1	328.1	206.1	-9.9	-47.1
20		1999	585.4	349.5	260.2	157.4	-102.9	-162.8
21	Deliveries of marketable gas	2000	134 846.6	12 212.5	11 265.4	11 539.2	10 825.5	10 800.0
22		1999	134 575.5	12 392.2	10 655.5	11 617.9	11 151.7	11 114.7
23	Total disposition	2000	163 282.2	14 893.7	13 836.4	14 026.8	12 925.9	12 898.0
24		1999	162 209.7	15 041.8	13 031.8	13 951.9	13 215.4	13 274.6
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>134 846.6</b>	<b>12 212.5</b>	<b>11 265.4</b>	<b>11 539.2</b>	<b>10 825.5</b>	<b>10 800.0</b>
26		1999	<b>134 575.5</b>	<b>12 392.2</b>	<b>10 655.5</b>	<b>11 617.9</b>	<b>11 151.7</b>	<b>11 114.7</b>
27	Received from distributor storage	2000	16 045.3	3 145.6	3 001.0	1 646.9	1 064.0	203.0
28		1999	10 337.7	2 320.3	1 782.4	1 535.5	440.6	184.9
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>150 891.9</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
34		1999	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	6 253.2	796.4	707.0	635.4	550.8	397.5
44		1999	6 073.8	808.3	678.9	686.3	540.4	416.8
45	- Ontario	2000	5 364.9	1 320.5	1 329.7	664.8	558.3	83.4
46		1999	6 071.0	1 527.6	1 237.7	1 260.1	491.2	147.2
47	- Manitoba	2000	1 626.6	284.6	214.1	165.3	119.2	66.3
48		1999	1 509.6	285.5	201.0	174.5	102.9	67.7
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	20 433.0	2 280.8	2 052.5	1 898.9	1 697.9	1 399.6
52		1999	17 898.2	2 276.9	1 806.0	1 835.5	1 453.9	1 301.1
53	- British Columbia	2000	487.1	86.4	71.1	36.3	25.7	21.6
54		1999	411.9	55.5	48.5	46.5	27.1	21.3
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>34 164.8</b>	<b>4 768.7</b>	<b>4 374.4</b>	<b>3 400.7</b>	<b>2 951.9</b>	<b>1 968.4</b>
62		1999	<b>31 964.5</b>	<b>4 953.8</b>	<b>3 972.1</b>	<b>4 002.9</b>	<b>2 615.5</b>	<b>1 954.1</b>
63	Exports	2000	87 859.9	7 829.7	7 296.6	7 387.5	6 617.7	6 843.0
64		1999	83 898.3	7 281.1	6 487.6	6 745.2	6 642.1	6 873.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	18 589.0	2 131.6	2 111.0	1 850.3	1 572.3	1 425.2
66		1999	16 334.7	1 844.6	1 593.3	1 742.6	1 418.9	1 237.0
67	Deliveries to distributor storage	2000	5 756.2	186.9	118.0	69.4	438.3	679.4
68		1999	7 257.4	156.2	13.2	152.0	670.0	886.9
69	Line pack fluctuation	2000	777.7	12.5	6.8	11.1	11.1	-26.5
70		1999	14.0	1.2	4.5	-8.5	17.6	-9.0
71	Pipeline Fuel	2000	5 052.4	476.6	433.5	429.4	405.8	404.2
72		1999	5 853.1	546.4	468.9	513.6	495.4	471.9
73	Pipeline losses	2000	-1 308.1	-47.9	-73.9	37.7	-107.6	-290.7
74		1999	-408.8	-70.8	-101.7	5.6	-267.2	-114.7
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>150 891.9</b>	<b>15 358.1</b>	<b>14 266.4</b>	<b>13 186.1</b>	<b>11 889.5</b>	<b>11 003.0</b>
76		1999	<b>144 913.2</b>	<b>14 712.5</b>	<b>12 437.9</b>	<b>13 153.4</b>	<b>11 592.3</b>	<b>11 299.6</b>

(1) Includes reprocessing plant shrinkage - See table 3.

(2) Includes reprocessing plant flared and fuel - See table 3.

**LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Alberta**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
								<b>Approvisionnements :</b>
13 734.6	14 580.4	14 584.8	13 949.0	14 774.5	14 784.7	15 956.5	2000	Production originale brute 1
13 628.0	14 653.9	14 582.8	14 077.0	14 771.7	14 465.5	15 325.7	1999	2
134.2	142.0	150.8	145.4	139.4	128.1	147.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes 3
123.8	118.6	128.4	117.7	122.4	118.5	135.1	1999	4
13 600.4	14 438.4	14 434.0	13 803.6	14 635.1	14 656.6	15 809.1	2000	Production originale nette 5
13 504.2	14 535.3	14 454.4	13 959.3	14 649.3	14 347.0	15 190.6	1999	6
1 222.5	1 344.7	1 342.4	885.6	727.0	639.3	514.3	2000	Moins gaz injecté et stocké 7
1 023.4	1 355.9	1 319.8	1 144.2	751.1	776.3	575.2	1999	8
<b>12 377.9</b>	<b>13 093.7</b>	<b>13 091.6</b>	<b>12 918.0</b>	<b>13 908.1</b>	<b>14 017.3</b>	<b>15 294.8</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets 9</b>
<b>12 480.8</b>	<b>13 179.4</b>	<b>13 134.6</b>	<b>12 815.1</b>	<b>13 898.2</b>	<b>13 570.7</b>	<b>14 615.4</b>	<b>1999</b>	<b>10</b>
216.0	227.7	223.1	227.3	242.7	339.9	260.5	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers 11
182.6	198.3	209.9	203.0	194.8	353.4	223.5	1999	12
249.7	266.0	233.4	244.3	254.9	161.0	263.2	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs 13
223.1	214.4	303.5	253.5	279.7	278.1	335.6	1999	14
1 251.2	1 303.9	1 250.3	1 283.1	1 336.3	1 355.1	1 365.0	2000	- Pertes lors de traitement (1) 15
989.6	1 449.0	1 426.6	1 360.4	1 408.3	1 397.6	1 321.1	1999	16
403.0	382.9	389.5	360.9	375.5	414.1	491.7	2000	- Utilisation dans les usines (2) 17
439.7	464.6	464.8	437.0	469.6	453.1	431.9	1999	18
- 197.9	- 72.9	85.9	121.7	242.5	408.6	537.3	2000	- Rectifications 19
181.1	- 117.0	- 146.0	- 99.8	32.5	- 45.4	278.6	1999	20
10 455.9	10 986.1	10 909.4	10 680.7	11 456.2	11 338.6	12 377.1	2000	Livraison de gaz marchand 21
10 464.7	10 970.1	10 875.8	10 661.0	11 513.3	11 133.9	12 024.7	1999	22
12 377.9	13 093.7	13 091.6	12 918.0	13 908.1	14 017.3	15 294.8	2000	Disposition totale 23
12 480.8	13 179.4	13 134.6	12 815.1	13 898.2	13 570.7	14 615.4	1999	24
<b>10 455.9</b>	<b>10 986.1</b>	<b>10 909.4</b>	<b>10 680.7</b>	<b>11 456.2</b>	<b>11 338.6</b>	<b>12 377.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand 25</b>
<b>10 464.7</b>	<b>10 970.1</b>	<b>10 875.8</b>	<b>10 661.0</b>	<b>11 513.3</b>	<b>11 133.9</b>	<b>12 024.7</b>	<b>1999</b>	<b>26</b>
401.0	200.0	425.3	182.4	614.5	1 646.8	3 514.8	2000	Destockage par les distributeurs 27
277.0	224.0	308.2	506.9	172.6	960.0	1 625.3	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations 29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages 31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS 33</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	<b>1999</b>	<b>34</b>
								<b>Utilisation :</b>
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve 35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard 37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse 39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick 41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
335.7	336.0	343.1	343.9	474.8	586.4	746.2	2000	- Québec 43
323.7	327.3	338.7	346.7	447.8	544.8	614.1	1999	44
15.1	13.8	11.3	13.2	45.4	308.7	1 000.7	2000	- Ontario 45
14.3	13.3	12.1	15.7	143.0	411.3	797.5	1999	46
52.2	39.7	41.9	59.2	102.2	185.7	296.2	2000	- Manitoba 47
46.4	39.6	40.0	60.6	117.0	149.8	224.6	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan 49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
1 220.2	1 352.5	1 371.5	1 377.2	1 694.7	1 876.7	2 210.5	2000	- Alberta 51
1 093.6	1 135.3	1 001.2	1 069.6	1 437.6	1 615.9	1 871.6	1999	52
20.1	21.2	23.1	27.2	30.2	52.2	72.0	2000	- Colombie-Britannique 53
22.0	18.0	13.5	16.7	43.0	39.2	60.6	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon 55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest 57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut 59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
<b>1 643.3</b>	<b>1 763.2</b>	<b>1 790.9</b>	<b>1 820.7</b>	<b>2 347.3</b>	<b>3 009.7</b>	<b>4 325.6</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz 61</b>
<b>1 500.0</b>	<b>1 533.5</b>	<b>1 405.5</b>	<b>1 509.3</b>	<b>2 188.4</b>	<b>2 761.0</b>	<b>3 568.4</b>	<b>1999</b>	<b>62</b>
6 940.8	7 222.0	7 015.7	6 789.2	7 116.9	7 769.6	9 031.2	2000	Exportations 63
6 675.5	6 996.4	7 285.5	7 092.1	7 190.9	7 250.6	7 377.9	1999	64
993.1	1 143.8	1 222.5	1 139.5	1 345.2	1 592.5	2 062.0	2000	Ventes directes (excluant services de gaz) 65
1 100.4	1 115.6	1 000.3	1 110.3	983.8	1 484.4	1 703.5	1999	66
924.8	823.3	960.0	678.4	623.2	19.2	235.3	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs 67
1 209.4	1 158.2	962.9	1 048.8	545.6	153.4	300.8	1999	68
- 12.7	- 12.5	19.6	145.5	259.4	328.0	35.4	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau 69
- 20.7	- 4.4	- 19.3	- 19.8	56.0	- 0.7	17.1	1999	70
408.0	449.7	456.8	434.2	412.4	365.5	376.3	2000	Gaz consommé dans les réseaux 71
446.4	513.5	508.1	460.1	512.2	443.6	473.0	1999	72
- 40.4	- 203.4	- 130.8	- 144.4	- 33.7	- 99.1	- 173.9	2000	Pertes dans les pipelines 73
- 169.3	- 118.7	41.0	- 32.9	209.0	1.6	209.3	1999	74
<b>10 856.9</b>	<b>11 186.1</b>	<b>11 334.7</b>	<b>10 863.1</b>	<b>12 070.7</b>	<b>12 985.4</b>	<b>15 891.9</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE 75</b>
<b>10 741.7</b>	<b>11 194.1</b>	<b>11 184.0</b>	<b>11 167.9</b>	<b>11 685.9</b>	<b>12 093.9</b>	<b>13 650.0</b>	<b>1999</b>	<b>76</b>

compris les pertes lors de traitement aux usines de recyclage - voir tableau 3.  
compris le gaz brûlé et consommé par les usines de recyclage - voir tableau 3.



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, British Columbia

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	25 362.5		2 054.3	1 970.9	2 054.3	2 003.1	2 246.4
2		1999	24 797.9	24 797.9	2 016.5	1 848.7	2 085.0	2 184.9	2 232.1
3	Less field flared and waste	2000	154.8		11.9	10.0	15.4	10.4	11.8
4		1999	162.8	162.8	14.5	18.9	17.2	11.1	11.0
5	Net new production	2000	25 207.7		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
6		1999	24 635.1	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
7	Less injected and stored	2000	-		-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	Net withdrawals	2000	25 207.7		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
10		1999	24 635.1	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
11	Field disposition and usage	2000	787.5		63.1	59.8	66.4	65.0	67.5
12		1999	706.3	706.3	58.4	49.9	63.2	57.5	59.7
13	Gathering system disposition and uses	2000	-		-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	2 326.9		179.2	177.1	176.2	181.5	205.4
16		1999	2 240.0	2 240.0	188.2	205.1	184.4	201.4	207.4
17	- Plant uses	2000	962.0		105.3	91.1	89.1	88.0	74.1
18		1999	982.9	982.9	75.4	79.3	69.1	48.4	79.7
19	- Adjustment	2000	- 520.6		- 3.4	19.7	- 72.0	- 186.4	14.2
20		1999	121.5	121.5	56.5	- 2.0	20.4	35.6	6.7
21	Deliveries of marketable gas	2000	21 651.9		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
22		1999	20 584.4	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
23	Total disposition	2000	25 207.7		2 042.4	1 960.9	2 038.9	1 992.7	2 234.6
24		1999	24 635.1	24 635.1	2 002.0	1 829.8	2 067.8	2 173.8	2 221.1
25	Total marketable gas	2000	21 651.9		1 698.2	1 613.2	1 779.2	1 844.6	1 873.4
26		1999	20 584.4	20 584.4	1 623.5	1 497.5	1 730.7	1 830.9	1 867.6
27	Received from distributor storage	2000	3 337.2		327.1	350.9	270.0	101.4	292.4
28		1999	3 582.1	3 582.1	579.7	568.4	536.2	211.5	310.2
29	Imports	2000	-		-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	TOTAL NET SUPPLY	2000	24 989.1		2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
34		1999	24 166.5	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-		-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-		-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-		-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 815.7		137.4	131.3	140.0	154.4	158.6
46		1999	1 334.5	1 334.5	95.1	87.5	103.1	112.6	113.2
47	- Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	2 454.6		147.9	135.3	195.4	236.7	241.4
52		1999	2 399.1	2 399.1	159.0	175.0	219.2	254.1	258.5
53	- British Columbia	2000	2 749.5		451.5	371.8	385.1	244.5	131.1
54		1999	3 041.3	3 041.3	426.0	400.1	371.0	245.8	206.4
55	- Yukon	2000	-		-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-		-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-		-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	Total utility sales	2000	7 019.8		736.8	638.4	720.5	635.6	531.1
62		1999	6 774.9	6 774.9	680.1	662.6	693.3	612.5	578.1
63	Exports	2000	9 960.3		841.5	854.8	899.4	746.9	785.4
64		1999	11 099.3	11 099.3	924.2	866.3	1 043.4	972.4	987.4
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	4 409.5		427.5	401.0	418.0	366.8	339.3
66		1999	3 723.9	3 723.9	323.2	370.3	436.6	314.9	293.3
67	Deliveries to distributor storage	2000	2 130.8		14.8	63.3	32.8	178.2	309.6
68		1999	1 805.0	1 805.0	77.0	74.1	72.5	94.7	282.3
69	Line pack fluctuation	2000	301.7		- 0.4	- 0.7	3.0	- 0.2	- 0.4
70		1999	5.2	5.2	3.0	- 3.2	3.2	- 2.0	- 1.7
71	Pipeline Fuel	2000	640.2		60.9	57.4	56.0	36.4	41.3
72		1999	507.3	507.3	57.9	46.5	52.3	41.1	40.3
73	Pipeline losses	2000	526.8		- 55.8	- 50.1	- 80.5	- 17.7	159.5
74		1999	250.9	250.9	137.8	49.3	- 34.4	8.8	- 1.9
75	TOTAL NET DISPOSITION	2000	24 989.1		2 025.3	1 964.1	2 049.2	1 946.0	2 165.8
76		1999	24 166.5	24 166.5	2 203.2	2 065.9	2 266.9	2 042.4	2 177.8



**BLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Colombie-Britannique**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
2 123.8	1 932.0	2 217.6	1 985.7	2 187.5	2 155.4	2 431.5	2000	Production originale brute
1 971.6	2 148.2	2 012.4	2 020.9	2 151.0	2 050.1	2 076.5	1999	
11.5	11.6	17.9	10.6	10.4	10.9	22.4	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
10.6	10.9	17.6	13.0	14.6	11.1	12.3	1999	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 177.1	2 144.5	2 409.1	2000	Production originale nette
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>2 112.3</b>	<b>1 920.4</b>	<b>2 199.7</b>	<b>1 975.1</b>	<b>2 177.1</b>	<b>2 144.5</b>	<b>2 409.1</b>	<b>2000</b>	<b>Prélèvements nets</b>
<b>1 961.0</b>	<b>2 137.3</b>	<b>1 994.8</b>	<b>2 007.9</b>	<b>2 136.4</b>	<b>2 039.0</b>	<b>2 064.2</b>	<b>1999</b>	
62.6	57.8	65.3	60.0	66.9	68.7	84.4	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers
57.4	60.3	54.4	58.3	61.1	60.9	65.2	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	1999	
205.8	155.6	209.0	179.3	189.5	195.9	272.4	2000	- Pertes lors de traitement
151.6	178.8	189.3	176.3	186.0	183.8	187.7	1999	
66.5	55.1	68.8	70.5	63.5	53.9	136.1	2000	- Utilisation dans les usines
78.1	81.9	91.0	83.1	102.8	93.7	100.4	1999	
17.0	73.5	47.3	-41.9	-105.0	-148.7	-134.9	2000	- Rectifications
14.5	13.7	-9.2	-9.2	1.4	0.3	-7.2	1999	
1 760.4	1 578.4	1 809.3	1 707.2	1 962.2	1 974.7	2 051.1	2000	Livraison de gaz marchand
1 659.4	1 802.6	1 669.3	1 699.4	1 785.1	1 700.3	1 718.1	1999	
2 112.3	1 920.4	2 199.7	1 975.1	2 177.1	2 144.5	2 409.1	2000	Disposition total
1 961.0	2 137.3	1 994.8	2 007.9	2 136.4	2 039.0	2 064.2	1999	
<b>1 760.4</b>	<b>1 578.4</b>	<b>1 809.3</b>	<b>1 707.2</b>	<b>1 962.2</b>	<b>1 974.7</b>	<b>2 051.1</b>	<b>2000</b>	<b>Total du gaz marchand</b>
<b>1 659.4</b>	<b>1 802.6</b>	<b>1 669.3</b>	<b>1 699.4</b>	<b>1 785.1</b>	<b>1 700.3</b>	<b>1 718.1</b>	<b>1999</b>	
248.5	301.4	318.2	282.4	67.5	442.4	335.0	2000	Destockage par les distributeurs
197.1	171.0	205.0	138.5	134.3	200.8	329.4	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS</b>
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec
-	-	-	-	-	-	-	1999	
153.6	148.1	132.0	126.4	183.1	176.0	174.8	2000	- Ontario
95.1	119.3	105.3	103.6	128.1	131.0	140.6	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	1999	
212.4	196.7	225.0	226.8	230.9	244.4	161.7	2000	- Alberta
198.8	223.2	225.8	194.8	178.0	164.8	147.9	1999	
69.7	72.7	34.0	36.4	155.8	403.4	393.5	2000	- Colombie-Britannique
148.3	74.0	68.3	134.8	211.6	311.5	443.5	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	1999	
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	1999	
<b>435.7</b>	<b>417.5</b>	<b>391.0</b>	<b>389.6</b>	<b>569.8</b>	<b>823.8</b>	<b>730.0</b>	<b>2000</b>	<b>Total des ventes services de gaz</b>
<b>442.2</b>	<b>416.5</b>	<b>399.4</b>	<b>433.2</b>	<b>517.7</b>	<b>607.3</b>	<b>732.0</b>	<b>1999</b>	
768.3	778.6	919.0	760.2	780.3	740.0	1 085.9	2000	Exportations
801.3	907.0	916.5	898.5	996.4	908.8	877.1	1999	
362.6	282.0	338.4	354.2	394.3	431.2	294.2	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)
274.5	285.8	233.5	262.2	304.0	307.2	318.4	1999	
358.3	248.2	326.8	344.3	78.8	155.1	20.6	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs
296.8	313.4	255.0	219.2	31.8	56.9	31.3	1999	
-2.3	4.6	3.6	5.0	101.4	180.2	7.9	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-1.7	1.5	-6.5	4.6	1.9	6.4	-0.3	1999	
33.7	32.3	40.3	41.5	40.0	97.1	103.3	2000	Gaz consommé dans les réseaux
26.9	30.0	27.7	32.5	39.5	49.4	63.2	1999	
52.6	116.6	108.4	94.8	65.1	-10.3	144.2	2000	Pertes dans les pipelines
16.5	19.4	48.7	-12.3	28.1	-34.9	25.8	1999	
<b>2 008.9</b>	<b>1 879.8</b>	<b>2 127.5</b>	<b>1 989.6</b>	<b>2 029.7</b>	<b>2 417.1</b>	<b>2 386.1</b>	<b>2000</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION NETTE</b>
<b>1 856.5</b>	<b>1 973.6</b>	<b>1 874.3</b>	<b>1 837.9</b>	<b>1 919.4</b>	<b>1 901.1</b>	<b>2 047.5</b>	<b>1999</b>	

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Yukon

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	569.5	54.1	50.7	38.1	51.2	53.7
2		1999	628.7	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
3	Less field flared and waste	2000	0.2	0.1	0.1	-	-	-
4		1999	0.5	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
6		1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>569.3</b>	<b>54.0</b>	<b>50.6</b>	<b>38.1</b>	<b>51.2</b>	<b>53.7</b>
10		1999	<b>628.2</b>	<b>60.4</b>	<b>42.3</b>	<b>51.8</b>	<b>57.0</b>	<b>53.0</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	93.0	8.8	8.2	6.0	8.4	8.7
16		1999	106.2	10.1	7.4	9.0	10.0	9.4
17	- Plant uses	2000	32.4	3.4	3.0	3.5	3.0	3.6
18		1999	35.3	4.5	2.6	3.4	2.5	1.8
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
22		1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
23	Total disposition	2000	569.3	54.0	50.6	38.1	51.2	53.7
24		1999	628.2	60.4	42.3	51.8	57.0	53.0
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
26		1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
34		1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	443.9	41.8	39.4	28.6	39.8	41.4
54		1999	486.7	45.8	32.3	39.4	44.5	41.8
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
62		1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>443.9</b>	<b>41.8</b>	<b>39.4</b>	<b>28.6</b>	<b>39.8</b>	<b>41.4</b>
76		1999	<b>486.7</b>	<b>45.8</b>	<b>32.3</b>	<b>39.4</b>	<b>44.5</b>	<b>41.8</b>

# TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Yukon

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	1
33.2	57.6	56.0	52.8	55.9	53.8	54.9	1999	2
-	-	-	-	-	-	-	2000	3
-	-	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1999	4
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	5
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	6
-	-	-	-	-	-	-	2000	7
-	-	-	-	-	-	-	1999	8
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	9
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	10
-	-	-	-	-	-	-	2000	11
-	-	-	-	-	-	-	1999	12
-	-	-	-	-	-	-	2000	13
-	-	-	-	-	-	-	1999	14
8.3	4.1	8.4	8.3	8.3	7.9	7.6	2000	15
5.7	10.0	9.8	8.6	9.0	8.6	8.6	1999	16
2.6	2.0	2.3	1.6	1.8	2.2	3.4	2000	17
2.0	2.2	1.5	3.4	2.9	3.8	4.7	1999	18
-	-	-	-	-	-	-	2000	19
-	-	-	-	-	-	-	1999	20
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	21
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	22
50.3	25.6	50.9	48.6	50.1	48.1	48.1	2000	23
33.2	57.6	55.9	52.7	55.8	53.7	54.8	1999	24
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	25
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	26
-	-	-	-	-	-	-	2000	27
-	-	-	-	-	-	-	1999	28
-	-	-	-	-	-	-	2000	29
-	-	-	-	-	-	-	1999	30
-	-	-	-	-	-	-	2000	31
-	-	-	-	-	-	-	1999	32
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	33
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	34
-	-	-	-	-	-	-	2000	35
-	-	-	-	-	-	-	1999	36
-	-	-	-	-	-	-	2000	37
-	-	-	-	-	-	-	1999	38
-	-	-	-	-	-	-	2000	39
-	-	-	-	-	-	-	1999	40
-	-	-	-	-	-	-	2000	41
-	-	-	-	-	-	-	1999	42
-	-	-	-	-	-	-	2000	43
-	-	-	-	-	-	-	1999	44
-	-	-	-	-	-	-	2000	45
-	-	-	-	-	-	-	1999	46
-	-	-	-	-	-	-	2000	47
-	-	-	-	-	-	-	1999	48
-	-	-	-	-	-	-	2000	49
-	-	-	-	-	-	-	1999	50
-	-	-	-	-	-	-	2000	51
-	-	-	-	-	-	-	1999	52
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	53
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	54
-	-	-	-	-	-	-	2000	55
-	-	-	-	-	-	-	1999	56
-	-	-	-	-	-	-	2000	57
-	-	-	-	-	-	-	1999	58
-	-	-	-	-	-	-	2000	59
-	-	-	-	-	-	-	1999	60
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	61
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	62
-	-	-	-	-	-	-	2000	63
-	-	-	-	-	-	-	1999	64
-	-	-	-	-	-	-	2000	65
-	-	-	-	-	-	-	1999	66
-	-	-	-	-	-	-	2000	67
-	-	-	-	-	-	-	1999	68
-	-	-	-	-	-	-	2000	69
-	-	-	-	-	-	-	1999	70
-	-	-	-	-	-	-	2000	71
-	-	-	-	-	-	-	1999	72
-	-	-	-	-	-	-	2000	73
-	-	-	-	-	-	-	1999	74
39.4	19.5	40.2	38.7	40.0	38.0	37.1	2000	75
25.5	45.4	44.6	40.7	43.9	41.3	41.5	1999	76

## Approvisionnements :

Production originale brute	1
Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
Production originale nette	3
Moins gaz injecté et stocké	4
Prélèvements nets	5
Emploi et utilisation sur les chantiers	6
Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
- Pertes lors de traitement	8
- Utilisation dans les usines	9
- Rectifications	10
Livraison de gaz marchand	11
Disposition total	12
Total du gaz marchand	13
Destockage par les distributeurs	14
Importations	15
Autres arrivages	16
TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	17

## Utilisation :

Ventes des services - Terre-Neuve	35
- Île-Du-Prince-Édouard	36
- Nouvelle-Écosse	37
- Nouveau-Brunswick	38
- Québec	39
- Ontario	40
- Manitoba	41
- Saskatchewan	42
- Alberta	43
- Colombie-Britannique	44
- Yukon	45
- Territoires du Nord-Ouest	46
- Nunavut	47
Total des ventes services de gaz	48
Exportations	49
Ventes directes (excluant services de gaz)	50
Livraisons aux entrepôts des distributeurs	51
Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	52
Gaz consommé dans les réseaux	53
Pertes dans les pipelines	54
TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	55



TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Northwest Territories

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius									
<b>Supply :</b>									
1	Gross new production	2000	754.2		9.1	8.6	8.8	12.1	96.0
2		1999	112.4	112.4	10.9	9.4	9.5	9.5	10.2
3	Less field flared and waste	2000	2.9		0.3	-	-	-	-
4		1999	1.1	1.1	0.3	-	0.1	0.1	-
5	Net new production	2000	751.3		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
6		1999	111.3	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	2000	<b>751.3</b>		<b>8.8</b>	<b>8.6</b>	<b>8.8</b>	<b>12.1</b>	<b>96.0</b>
10		1999	<b>111.3</b>	<b>111.3</b>	<b>10.6</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.2</b>
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	118.5	-	-	0.2	0.1	0.3	13.2
16		1999	1.1	1.1	-	0.1	-	-	0.1
17	- Plant uses	2000	64.4	-	-	0.2	-	-	8.6
18		1999	0.2	0.2	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	568.4		8.8	8.2	8.7	11.8	74.2
22		1999	110.0	110.0	10.6	9.3	9.4	9.4	10.1
23	Total disposition	2000	751.3		8.8	8.6	8.8	12.1	96.0
24		1999	111.3	111.3	10.6	9.4	9.4	9.4	10.2
25	<b>Total marketable gas</b>	2000	<b>568.4</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
26		1999	<b>110.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	-	-	-	-	-	-	-
30		1999	-	-	-	-	-	-	-
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	2000	<b>568.4</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
34		1999	<b>110.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
<b>Disposition :</b>									
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	-	-	-	-	-	-	-
46		1999	-	-	-	-	-	-	-
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	481.8		1.8	1.6	1.3	4.6	66.1
54		1999	19.5	19.5	1.8	1.6	1.8	1.8	1.6
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	86.6		7.0	6.6	7.4	7.2	8.1
58		1999	90.5	90.5	8.8	7.7	7.6	7.6	8.5
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	2000	<b>568.4</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
62		1999	<b>110.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	2000	<b>568.4</b>		<b>8.8</b>	<b>8.2</b>	<b>8.7</b>	<b>11.8</b>	<b>74.2</b>
76		1999	<b>110.0</b>	<b>110.0</b>	<b>10.6</b>	<b>9.3</b>	<b>9.4</b>	<b>9.4</b>	<b>10.1</b>

# TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Territoires du Nord-Ouest

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius									
Approvisionnementnements :									
95.2	47.7	92.2	88.8	78.9	100.6	116.2	2000	Production originale brute	1
9.0	9.0	9.5	8.4	9.2	8.9	8.9	1999		2
-	-	1.5	0.3	0.2	0.4	0.2	2000	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	-	-	0.1	0.1	0.1	0.3	1999		4
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Production originale nette	5
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		6
-	-	-	-	-	-	-	2000	Moins gaz injecté et stocké	7
-	-	-	-	-	-	-	1999		8
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Prélèvements nets	9
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		10
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation sur les chantiers	11
-	-	-	-	-	-	-	1999		12
-	-	-	-	-	-	-	2000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	13
-	-	-	-	-	-	-	1999		14
15.2	5.6	15.1	16.1	13.7	17.9	21.1	2000	- Pertes lors de traitement	15
0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	1999		16
8.3	3.8	9.7	8.4	7.4	8.5	9.5	2000	- Utilisation dans les usines	17
0.1	-	-	-	-	-	0.1	1999		18
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Rectifications	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Livraison de gaz marchand	21
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		22
95.2	47.7	90.7	88.5	78.7	100.2	116.0	2000	Disposition total	23
9.0	9.0	9.5	8.3	9.1	8.8	8.6	1999		24
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Total du gaz marchand	25
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		26
-	-	-	-	-	-	-	2000	Destockage par les distributeurs	27
-	-	-	-	-	-	-	1999		28
-	-	-	-	-	-	-	2000	Importations	29
-	-	-	-	-	-	-	1999		30
-	-	-	-	-	-	-	2000	Autres arrivages	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS	33
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		34
Utilisation :									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes des services - Terre-Neuve	35
-	-	-	-	-	-	-	1999		36
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Île-Du-Prince-Édouard	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouvelle-Écosse	39
-	-	-	-	-	-	-	1999		40
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nouveau-Brunswick	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Québec	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Ontario	45
-	-	-	-	-	-	-	1999		46
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Manitoba	47
-	-	-	-	-	-	-	1999		48
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Saskatchewan	49
-	-	-	-	-	-	-	1999		50
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Alberta	51
-	-	-	-	-	-	-	1999		52
65.6	31.3	58.6	56.5	50.3	66.7	77.4	2000	- Colombie-Britannique	53
1.3	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.2	1999		54
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Yukon	55
-	-	-	-	-	-	-	1999		56
6.1	7.0	7.3	7.5	7.3	7.1	8.0	2000	- Territoires du Nord-Ouest	57
7.4	7.4	7.6	6.5	7.3	7.0	7.1	1999		58
-	-	-	-	-	-	-	2000	- Nunavut	59
-	-	-	-	-	-	-	1999		60
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	Total des ventes services de gaz	61
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		62
-	-	-	-	-	-	-	2000	Exportations	63
-	-	-	-	-	-	-	1999		64
-	-	-	-	-	-	-	2000	Ventes directes (excluant services de gaz)	65
-	-	-	-	-	-	-	1999		66
-	-	-	-	-	-	-	2000	Livraisons aux entrepôts des distributeurs	67
-	-	-	-	-	-	-	1999		68
-	-	-	-	-	-	-	2000	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	69
-	-	-	-	-	-	-	1999		70
-	-	-	-	-	-	-	2000	Gaz consommé dans les réseaux	71
-	-	-	-	-	-	-	1999		72
-	-	-	-	-	-	-	2000	Pertes dans les pipelines	73
-	-	-	-	-	-	-	1999		74
71.7	38.3	65.9	64.0	57.6	73.8	85.4	2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE	75
8.7	8.9	9.4	8.2	9.0	8.7	8.3	1999		76

TABLE 2. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, by Month, 1999 - 2000, Foreign

		Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15 degrees celsius								
<b>Supply :</b>								
1	Gross new production	2000	-	-	-	-	-	-
2		1999	-	-	-	-	-	-
3	Less field flared and waste	2000	-	-	-	-	-	-
4		1999	-	-	-	-	-	-
5	Net new production	2000	-	-	-	-	-	-
6		1999	-	-	-	-	-	-
7	Less injected and stored	2000	-	-	-	-	-	-
8		1999	-	-	-	-	-	-
9	<b>Net withdrawals</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
10		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
11	Field disposition and usage	2000	-	-	-	-	-	-
12		1999	-	-	-	-	-	-
13	Gathering system disposition and uses	2000	-	-	-	-	-	-
14		1999	-	-	-	-	-	-
15	- Shrinkage	2000	-	-	-	-	-	-
16		1999	-	-	-	-	-	-
17	- Plant uses	2000	-	-	-	-	-	-
18		1999	-	-	-	-	-	-
19	- Adjustment	2000	-	-	-	-	-	-
20		1999	-	-	-	-	-	-
21	Deliveries of marketable gas	2000	-	-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-
23	Total disposition	2000	-	-	-	-	-	-
24		1999	-	-	-	-	-	-
25	<b>Total marketable gas</b>	<b>2000</b>	-	-	-	-	-	-
26		<b>1999</b>	-	-	-	-	-	-
27	Received from distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
28		1999	-	-	-	-	-	-
29	Imports	2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
30		1999	804.0	59.8	49.8	52.7	61.6	55.1
31	Other receipts	2000	-	-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-
33	<b>TOTAL NET SUPPLY</b>	<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
34		<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
<b>Disposition :</b>								
35	Utility sales - Newfoundland	2000	-	-	-	-	-	-
36		1999	-	-	-	-	-	-
37	- Prince Edward Island	2000	-	-	-	-	-	-
38		1999	-	-	-	-	-	-
39	- Nova Scotia	2000	-	-	-	-	-	-
40		1999	-	-	-	-	-	-
41	- New Brunswick	2000	-	-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-
43	- Quebec	2000	-	-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-
45	- Ontario	2000	1 627.4	103.4	72.0	282.6	76.3	80.2
46		1999	801.6	58.7	49.8	52.7	60.3	55.1
47	- Manitoba	2000	-	-	-	-	-	-
48		1999	-	-	-	-	-	-
49	- Saskatchewan	2000	-	-	-	-	-	-
50		1999	-	-	-	-	-	-
51	- Alberta	2000	-	-	-	-	-	-
52		1999	-	-	-	-	-	-
53	- British Columbia	2000	-	-	-	-	-	-
54		1999	2.4	1.1	-	-	1.3	-
55	- Yukon	2000	-	-	-	-	-	-
56		1999	-	-	-	-	-	-
57	- Northwest Territories	2000	-	-	-	-	-	-
58		1999	-	-	-	-	-	-
59	- Nunavut	2000	-	-	-	-	-	-
60		1999	-	-	-	-	-	-
61	<b>Total utility sales</b>	<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
62		<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>
63	Exports	2000	-	-	-	-	-	-
64		1999	-	-	-	-	-	-
65	Direct sales (excluding utilities)	2000	-	-	-	-	-	-
66		1999	-	-	-	-	-	-
67	Deliveries to distributor storage	2000	-	-	-	-	-	-
68		1999	-	-	-	-	-	-
69	Line pack fluctuation	2000	-	-	-	-	-	-
70		1999	-	-	-	-	-	-
71	Pipeline Fuel	2000	-	-	-	-	-	-
72		1999	-	-	-	-	-	-
73	Pipeline losses	2000	-	-	-	-	-	-
74		1999	-	-	-	-	-	-
75	<b>TOTAL NET DISPOSITION</b>	<b>2000</b>	<b>1 627.4</b>	<b>103.4</b>	<b>72.0</b>	<b>282.6</b>	<b>76.3</b>	<b>80.2</b>
76		<b>1999</b>	<b>804.0</b>	<b>59.8</b>	<b>49.8</b>	<b>52.7</b>	<b>61.6</b>	<b>55.1</b>



LEAU 2. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, par mois, 1999 - 2000, Étranger

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		
ons de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et à 15 degrés celsius								
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Approvisionnements :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	1 Production originale brute
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	2
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	3 Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	4
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	5 Production originale nette
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	6
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	7 Moins gaz injecté et stocké
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	8
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	9 Prélèvements nets
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	10
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	11 Emploi et utilisation sur les chantiers
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	12
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	13 Emploi et utilisation dans les collecteurs
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	14
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	15 - Pertes lors de traitement
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	16
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	17 - Utilisation dans les usines
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	18
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	19 - Rectifications
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	20
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	21 Livraison de gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	22
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	23 Disposition total
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	24
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	25 Total du gaz marchand
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	26
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	27 Destockage par les distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	28
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	29 Importations
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	30
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	31 Autres arrivages
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	32
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	TOTAL APPROVISIONNEMENTS NETS
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	33
								34
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	Utilisation :
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	35 Ventes des services - Terre-Neuve
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	36
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	37 - Île-Du-Prince-Édouard
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	38
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	39 - Nouvelle-Écosse
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	40
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	41 - Nouveau-Brunswick
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	42
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	43 - Québec
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	44
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	45 - Ontario
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	46
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	47 - Manitoba
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	48
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	49 - Saskatchewan
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	50
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	51 - Alberta
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	52
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	53 - Colombie-Britannique
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	54
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	55 - Yukon
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	56
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	57 - Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	58
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	59 - Nunavut
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	60
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	Total des ventes services de gaz
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	61
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	62 Exportations
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	63
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	64 Ventes directes (excluant services de gaz)
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	65
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	66 Livraisons aux entrepôts des distributeurs
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	67
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	68 Fluctuation du volume de gaz dans le réseau
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	69
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	70 Gaz consommé dans les réseaux
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	71
-	-	-	-	-	-	-	- 2000	72 Pertes dans les pipelines
-	-	-	-	-	-	-	- 1999	73
117.4	96.8	97.7	129.9	125.2	207.3	238.6	- 2000	TOTAL DE L'UTILISATION NETTE
52.1	52.9	53.8	51.7	57.7	129.7	127.1	- 1999	74
								75
								76

TABLE 3. Gas Use - Reprocessing, Supply of Processing Plant Products, by Month, by Province, 1999 - 2000

			Jan. to Dec. Jan. à Déc.	Year 1999 Année 1999	January Janvier	February Février	March Mars	April Avril	May Mai
Gas use - Reprocessing			Millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
01	Shrinkage (1)	2000	3 896.6		318.8	339.4	363.8	278.4	292.9
02		1999	3 786.3	3 786.3	254.9	264.9	291.7	281.1	332.6
03	Flared (2)	2000	10.8		5.3	0.4	-	0.3	0.1
04		1999	60.2	60.2	-	0.1	0.2	0.1	7.2
05	Plant Fuel (2)	2000	469.0		39.9	44.2	48.5	28.6	25.3
06		1999	412.1	412.1	29.3	27.2	29.8	24.9	41.8
Propane			Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
07	Nova Scotia	2000	42.9		-	0.3	2.9	3.6	3.4
08		1999	-	-	-	-	-	-	-
09	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
10		1999	-	-	-	-	-	-	-
11	Saskatchewan	2000	40.7		3.4	3.3	3.3	3.3	3.3
12		1999	41.8	41.8	3.6	3.5	3.9	3.6	2.8
13	Alberta	2000	10 176.7		946.1	836.2	878.3	820.7	790.3
14		1999	9 910.9	9 910.9	919.5	771.9	801.5	780.8	857.9
15	British Columbia	2000	459.2		23.6	40.0	45.6	44.9	49.8
16		1999	237.7	237.7	34.2	31.0	13.4	12.1	17.7
17	Canada	2000	10 719.5		973.1	879.8	930.1	872.5	846.8
18		1999	10 190.4	10 190.4	957.3	806.4	818.8	796.5	878.4
Butane									
19	Nova Scotia	2000	40.9		-	1.6	2.7	3.2	3.1
20		1999	-	-	-	-	-	-	-
21	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
22		1999	-	-	-	-	-	-	-
23	Saskatchewan	2000	17.0		1.3	1.3	1.2	1.2	1.1
24		1999	18.4	18.4	1.6	1.5	1.7	1.6	1.2
25	Alberta	2000	5 762.9		513.1	476.1	482.8	472.1	456.6
26		1999	5 349.4	5 349.4	538.1	413.5	433.6	396.0	443.9
27	British Columbia	2000	378.1		24.1	28.1	32.6	33.7	40.5
28		1999	254.7	254.7	25.1	21.9	17.8	19.0	22.1
29	Canada	2000	6 198.9		538.5	507.1	519.3	510.2	501.3
30		1999	5 622.5	5 622.5	564.8	436.9	453.1	416.6	467.2
Ethane (before solvent flood)									
31	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
32		1999	-	-	-	-	-	-	-
33	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
34		1999	-	-	-	-	-	-	-
35	Alberta	2000	12 026.3		808.7	972.9	1 072.1	987.2	1 025.1
36		1999	12 982.3	12 982.3	873.6	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
37	British Columbia	2000	850.5		21.7	28.0	84.6	85.7	80.0
38		1999	19.3	19.3	19.3	-	-	-	-
39	Canada	2000	12 876.8		830.4	1 000.9	1 156.7	1 072.9	1 105.1
40		1999	13 001.6	13 001.6	892.9	930.2	1 049.3	1 092.1	1 158.6
Sulphur			Metric Tonnes - Tonne métrique						
41	Manitoba	2000	-		-	-	-	-	-
42		1999	-	-	-	-	-	-	-
43	Saskatchewan	2000	-		-	-	-	-	-
44		1999	-	-	-	-	-	-	-
45	Alberta	2000	7 252 043		640 035	606 700	608 137	581 149	588 658
46		1999	7 295 725	7 295 725	612 531	564 840	626 319	584 108	627 270
47	British Columbia	2000	911 883		78 526	69 713	77 537	76 395	79 161
48		1999	917 302	917 302	80 820	71 639	85 120	77 775	77 121
49	Canada	2000	8 163 926		718 561	676 413	685 674	657 544	667 819
50		1999	8 213 027	8 213 027	693 351	636 479	711 439	661 883	704 391

(1) Amounts shown here are included in table 2 'Shrinkage' (Alberta and Canada)

(2) Amounts shown here are included in table 2 'Plant Uses' (Alberta and Canada)

**TABLEAU 3. Utilisation en recyclage, approvisionnement des produits des usines de traitement, par mois, par province, 1999 - 2000**

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre			
Millions of cubic metres - millions de mètres cubes									
Utilisation en recyclage									
339.8	313.1	246.5	365.6	386.4	363.5	288.4	2000	Pertes (1)	01
309.7	360.9	353.0	318.4	346.3	347.8	325.0	1999		02
0.4	0.3	0.2	0.7	0.2	0.4	2.5	2000	Gaz brûlé (2)	03
4.7	5.0	23.2	4.2	4.7	5.3	5.5	1999		04
43.2	34.8	36.1	44.3	43.4	42.9	37.8	2000	Consommation (2)	05
38.7	40.1	22.4	35.6	40.9	39.7	41.7	1999		06
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Propane									
3.4	3.9	2.8	3.6	3.7	6.4	8.9	2000	Nouvelle-Écosse	07
-	-	-	-	-	-	-	1999		08
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	09
-	-	-	-	-	-	-	1999		10
3.5	3.6	3.2	3.4	3.5	3.4	3.5	2000	Saskatchewan	11
3.6	3.6	3.4	3.3	3.5	3.3	3.7	1999		12
828.2	784.0	860.8	819.0	847.6	847.9	917.6	2000	Alberta	13
798.8	765.3	811.8	804.5	868.3	832.6	898.0	1999		14
33.8	32.9	39.8	38.4	40.5	38.2	31.7	2000	Colombie-Britannique	15
18.1	17.6	17.5	19.4	19.2	17.4	20.1	1999		16
868.9	824.4	906.6	864.4	895.3	895.9	961.7	2000	Canada	17
820.5	786.5	832.7	827.2	891.0	853.3	921.8	1999		18
Butane									
3.3	3.7	3.0	3.3	3.4	6.0	7.6	2000	Nouvelle-Écosse	19
-	-	-	-	-	-	-	1999		20
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	21
-	-	-	-	-	-	-	1999		22
1.7	1.7	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	2000	Saskatchewan	23
1.5	1.7	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1999		24
492.4	454.2	485.7	481.4	470.8	490.3	487.4	2000	Alberta	25
398.6	401.8	437.4	445.8	482.3	481.4	477.0	1999		26
28.4	28.5	34.9	31.9	34.5	32.4	28.5	2000	Colombie-Britannique	27
23.6	21.2	18.6	18.7	23.6	21.0	22.1	1999		28
525.8	488.1	525.1	518.1	510.3	530.2	524.9	2000	Canada	29
423.7	424.7	457.6	466.0	507.4	503.9	500.6	1999		30
Ethane (avant déplacement miscible)									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	31
-	-	-	-	-	-	-	1999		32
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	33
-	-	-	-	-	-	-	1999		34
988.0	1 063.3	1 035.9	993.4	1 021.7	1 009.4	1 048.6	2000	Alberta	35
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		36
65.7	70.3	92.5	81.4	89.0	83.6	68.0	2000	Colombie-Britannique	37
-	-	-	-	-	-	-	1999		38
1 053.7	1 133.6	1 128.4	1 074.8	1 110.7	1 093.0	1 116.6	2000	Canada	39
1 062.5	1 191.3	1 184.0	1 101.4	1 126.6	1 154.7	1 058.0	1999		40
Metric Tonnes - Tonne métrique									
Soufre									
-	-	-	-	-	-	-	2000	Manitoba	41
-	-	-	-	-	-	-	1999		42
-	-	-	-	-	-	-	2000	Saskatchewan	43
-	-	-	-	-	-	-	1999		44
569 273	629 233	586 191	550 347	620 741	606 328	665 251	2000	Alberta	45
506 382	650 294	628 887	612 799	635 885	595 382	651 028	1999		46
75 170	72 228	76 477	73 840	77 647	75 907	79 282	2000	Colombie-Britannique	47
75 032	76 559	71 585	65 760	77 798	77 559	80 534	1999		48
644 443	701 461	662 668	624 187	698 388	682 235	744 533	2000	Canada	49
581 414	726 853	700 472	678 559	713 683	672 941	731 562	1999		50

(1) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Pertes lors de traitement' (Alberta et Canada)

(2) Ces données sont comprises dans le tableau 2 'Utilisation dans les usines' (Alberta et Canada)



## DATA QUALITY AND METHODOLOGY

Data presented in this publication on the supply and disposition of crude oil and equivalents and natural gas, are compiled from information provided by agencies or departments responsible for the regulation of crude oil and natural gas production for the provinces or territories within their respective jurisdictions. As a result, 100% of oil and gas production by conventional or other means, whether offshore or on land, is accounted for. The data on the disposition of natural gas are compiled from a monthly survey of all natural gas utilities in Canada.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

In order to ensure the accuracy and consistency of these data, the result of this survey are reconciled with other Energy section surveys such as the monthly Refined Petroleum Products (Catalogue 45-004-XIB), the monthly Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (Catalogue 55-001-XIB) and the monthly Natural Gas Transportation and Distribution (Catalogue 55-002-XPB) in terms of inter-provincial movements, imports, exports, crude oil deliveries to refineries, sales and disposition of natural gas.

## DEFINITIONS

### Crude Oil

#### *Crude oil*

A mixture mainly of pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recovered or is recoverable at a well from an underground reservoir and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated. It includes all other hydrocarbon mixtures so recovered or recoverable except raw gas or condensate.

#### *Synthetic crude oil*

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may contain sulphur compounds, that is derived from crude bitumen and that is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated, and includes all other hydrocarbon mixtures so derived.

#### *Crude bitumen*

A naturally occurring viscous mixture, mainly of hydrocarbons heavier than pentane, that may contain sulphur compounds and that, in its naturally occurring viscous state, will not flow to a well.

## QUALITÉ DES DONNÉES ET MÉTHODOLOGIE

Les données sur l'approvisionnement et l'utilisation du pétrole brut, des hydrocarbures équivalents et du gaz naturel, contenues dans cette publication sont compilées à partir des renseignements fournis par les organismes et les ministères responsables de la réglementation de la production de pétrole brut et de gaz naturel dans les provinces et territoires relevant de leur juridiction. Les résultats présentés dans cette publication représentent donc 100% du pétrole et du gaz produits par les moyens conventionnels et par d'autres moyens, sur terre et en haute mer. Les données sur l'utilisation du gaz naturel sont compilées à partir des résultats d'une enquête mensuelle portant sur tous les services de gaz naturel au Canada.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations, les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Afin d'assurer l'exactitude et la cohérence des résultats de cette enquête, nous les avons rapprochés à ceux d'enquête connexes de la Section de l'énergie, notamment l'enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés (no 45-004-XIB au catalogue), l'enquête mensuelle sur le transport du pétrole brut et des pétroliers raffinés par pipeline (no 55-001-XIB au catalogue) et l'enquête mensuelle sur le transport et distribution du gaz naturel (no 55-002-XPB au catalogue), en ce qui a trait aux déplacements inter-provinciaux, aux importations, aux exportations, aux livraisons faites aux raffineries, aux ventes et à l'utilisation du gaz naturel.

## DÉFINITIONS

### Pétrole brut

#### *Pétrole brut*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupéré ou récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures ainsi récupérés ou récupérables à l'exception du gaz naturel ou d'un condensat.

#### *Pétrole brut synthétique*

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est tiré du bitume brut, qui est liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé et qui comprend tous les autres mélanges d'hydrocarbures qui en sont tirés.

#### *Bitumineux brut*

Un mélange visqueux naturel constitué principalement d'hydrocarbures plus lourds que le pentane, qui peut être contaminé par des composés du soufre et qui, dans son état visqueux naturel, s'écoule difficilement.

### **Condensate**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons that may be contaminated with sulphur compounds, that is recoverable at a well from an underground reservoir and that is gaseous in its virgin reservoir state but is liquid at the conditions under which its volume is measured or estimated.

### **Pentanes plus**

A mixture of mainly pentanes and heavier hydrocarbons which ordinarily may contain some butanes and which is obtained from the processing of raw gas, condensate or crude oil.

## **Gas Utilities**

### **Total marketable gas**

Receipt of gas from fields, processing or reprocessing plants after re-injection, field uses, processing plant or reprocessing plant shrinkage, plant use losses have been deducted.

### **Imports**

Receipts of gas, by pipeline, into Canada.

### **Other receipts**

Includes liquified petroleum gases for peak shaving and receipts from non-reporting companies.

### **Exports**

Export of gas, by pipeline, to the United States.

### **Direct sales**

Represents direct, non-utility delivery for consumption.

## **Natural Gas Liquids**

### **Propane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of propane which ordinarily may contain some ethane or butanes.

### **Butanes**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of butanes which ordinarily may contain some propane or pentanes plus.

### **Ethane**

In addition to its normal scientific meaning, a mixture mainly of ethane which ordinarily may contain some methane or propane.

### **Condensat**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds, qui peut être contaminé par des composés du soufre, qui est récupérable à partir d'un puit foré jusque dans un réservoir souterrain et qui est gazeux à l'état vierge dans le gisement mais liquide dans les conditions où son volume est mesuré ou estimé.

### **Pentanes plus**

Un mélange constitué principalement de pentanes et d'hydrocarbures plus lourds pouvant contenir normalement une certaine quantité de butanes, qui est obtenu par traitement du gaz brut, du condensat ou du pétrole brut.

## **Services de gaz**

### **Total de gaz marchand**

Arrivages de gaz en provenance des champs, des usines de traitement et des usines de recyclage après le retranchement des volumes utilisés dans les champs, dans les usines, pour la ré-injection, ainsi que des volumes perdus en cours de traitement et autres pertes.

### **Importations**

Arrivages par pipeline au Canada de gaz en provenance des États-Unis.

### **Autres arrivages**

Comprend les gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des pointes de forte demande et les arrivages en provenance des sociétés non-déclarantes.

### **Exportations**

Exportations de gaz naturel, par pipeline, au États-Unis.

### **Ventes directes**

Représentent les livraisons directes de gaz (non-service) pour la consommation.

## **Liquides de gaz naturel**

### **Propane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de propane pouvant contenir normalement une certaine quantité d'éthane et de butanes.

### **Butanes**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement de butanes pouvant contenir normalement une certaine quantité de propane et de pentanes plus.

### **Éthane**

Outre l'acception scientifique habituelle, un mélange constitué principalement d'éthane pouvant contenir normalement une certaine quantité de méthane ou de propane.



# Add to your favorites

## STATISTICS CANADA'S ONLINE CATALOGUE OF PRODUCTS AND SERVICES

# Ajoutez à vos favoris

## LE CATALOGUE EN LIGNE DES PRODUITS ET SERVICES DE STATISTIQUE CANADA

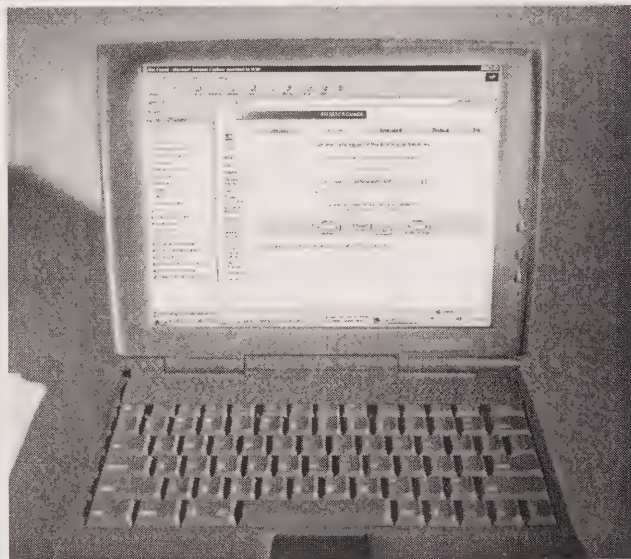
Whether you're looking for information about the census, health data or recent economic news, Statistics Canada's *Online Catalogue of Products and Services* has the answer to your questions!

Access a variety of data through an **efficient** and **up-to-date** search tool, for work, analyses or personal use.

### A NO NONSENSE SEARCH

Search the *Catalogue* through keywords, expressions, titles, subjects and more!

A thesaurus is available to make your search **easier** and **save you time**.



Que vous soyez à la recherche d'information sur le recensement, de données sur la santé ou encore de nouvelles économiques récentes, le *Catalogue en ligne des produits et services* de Statistique Canada a la réponse à vos questions!

Cet outil de recherche **efficace** et **à jour** vous permettra d'accéder à une variété de données pour vos travaux, vos analyses ou tout simplement pour votre information personnelle.

### CHERCHER SANS VOUS CASSER LA TÊTE

Le *Catalogue* vous permet d'effectuer une recherche par mots-clés, expressions, titres, sujets et bien plus encore!

Un thesaurus est mis à votre disposition pour **faciliter** votre recherche et **économiser du temps**.

### RESULTS THAT MEET YOUR EXPECTATIONS!

Access a wide variety of products and services in hard copy or electronic format:

- articles
- publications
- research documents
- and more!
- surveys
- CD-ROM
- customized aggregated data

The information summary of your search results will guide you towards the product or service you require. All the information you need at your fingertips!

Click your way to an extensive source of information and **see for yourself** what this online catalogue has to offer!

### DES RÉSULTATS À LA HAUTEUR DE VOS ATTENTES!

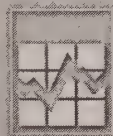
Accédez à une gamme de produits et services en version papier ou électronique :

- articles
- publications
- et plus encore!
- enquêtes
- CD-ROM
- documents de recherche
- données agrégées personnalisées

La liste des résultats vous présente un résumé de l'information pertinente à votre recherche, ainsi que la façon dont vous pouvez vous procurer le produit ou service désiré. Bref, tous les renseignements dont vous avez besoin à portée de la main!

D'un seul clic de souris, accédez dès maintenant à cette vaste source d'information et **voyez vous-même ce que ce catalogue en ligne peut vous offrir!**

A link to electronic publications directly downloadable from the Internet



Le lien à des publications électroniques téléchargeables directement sur l'Internet.

# www.statcan.ca





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*. \*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue  
Number

Title

Date of  
issue(s)  
or  
indicate an  
"S" for  
subscription(s)

Price  
(All prices exclude  
sales tax)

\*Shipping Charges  
(Applicable to  
shipments sent  
outside Canada)

Quantity

Total  
\$

\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.

Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).

Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.

Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.

\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!

Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



COURRIER

Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6 Canada



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



TÉLÉCOPIEUR  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



COURRIEL : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

(Veuillez écrire en majuscules)

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Courriel :

Vos renseignements personnels sont protégés par la Loi sur la protection des renseignements personnels.\*\*

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$ (à l'ordre du Receveur général du Canada)

☐ N° du bon de commande (veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition(s) demandée(s) ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)	*Frais de port (Pour les envois à l'extérieur du Canada)	Quantité	Total \$

\*Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 6 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 10 \$ pour chaque numéro ou article commandé. Fréquence des parutions : publication annuelle = 1; publication trimestrielle = 4; publication mensuelle = 12.

Les clients canadiens ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH (TPS numéro R121491807).

Les clients de l'étranger paient en dollars canadiens tirés sur une banque canadienne ou en dollars US tirés sur une banque américaine selon le taux de change quotidien en vigueur.

Statistique Canada utilise la SIF. Les ministères et les organismes du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

\*\* Statistique Canada utilisera les renseignements qui vous concernent seulement pour effectuer la présente transaction, livrer votre (vos) produit(s) et gérer votre compte. Nous pourrions de temps à autre vous informer au sujet d'autres produits et services de Statistique Canada et mener des études de marché. Si vous ne voulez pas qu'on communique avec vous de nouveau pour des promotions ou des études de marché, cochez la case correspondante et faites-nous parvenir cette page par télécopieur ou par la poste, téléphonez-nous au 1 800 700-1033 ou envoyez un courriel à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

TOTAL

TPS (7 %)

TVP en vigueur

TVH en vigueur (N.-É., N.-B., T.-N.)

TOTAL GÉNÉRAL

PF099000

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada



# Get immediate insight into how Canadians influence the environment!

# Un instantané de l'influence qu'exercent les Canadiens sur l'environnement!

*Human Activity and the Environment 2000* provides extensive data on population, economic activities, the environment and explains relationships among these key elements.

- ✳ **Discover** a world of information, from sustainable development to ozone depletion and biodiversity.
- ✳ **Find out** how governments, businesses and households respond as environmental conditions change.
- ✳ **Learn about** direct and indirect environmental quality issues.

**An all-inclusive blend of current figures, historical facts and authoritative analysis in a user-friendly book and CD-ROM package.**

Whether you are a researcher, consultant, policy maker, student or concerned Canadian,

*Human Activity and the Environment 2000* will help you:

- ✳ **augment** research when preparing reports, essays, analyses on environmental impacts;
- ✳ **compare** environmental performances both internationally and provincially;
- ✳ **keep abreast** of public support for protection policy measures;  
**... and undertake many other activities!**

Order your copy of *Human Activity and the Environment 2000* (Cat. No. 11-509-XPE) TODAY! **The book and CD-ROM package costs just \$75\*.** MAIL your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada. You may also CALL 1 800 267-6677, FAX to 1 877 287-4369, or E-MAIL to [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* In Canada, please add **either** GST and applicable PST **or** HST. No shipping charges for delivery in Canada. Shipments to the United States, add \$6. Shipments to other countries, add \$10. Federal government departments must include with all orders their IS Organization Code and IS Reference Code.



**Don't waste a moment!**  
Get the environmental information you need... and in a cost-effective way.

**Ne perdez pas une minute!**  
Obtenez l'information sur l'environnement dont vous avez besoin, à un prix des plus abordables.

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous renseigne sur la démographie, l'activité économique, l'environnement et vous explique la relation entre ces aspects importants.

- ✳ **Découvrez** un monde de renseignements, du développement durable à l'appauvrissement de l'ozone et à la biodiversité.
- ✳ **Voyez** comment les gouvernements, les entreprises et les ménages réagissent à l'évolution des conditions environnementales.
- ✳ **Repérez** les enjeux directs et indirects de la qualité de l'environnement.

**Un amalgame de chiffres à jour, de faits historiques et d'analyses bien documentées, dans un ensemble livre et CD-ROM pratique.**

Que vous soyez un chercheur, un consultant, un décideur, un étudiant ou un Canadien intéressé,

*L'activité humaine et l'environnement 2000* vous aidera à :

- ✳ **enrichir** vos recherches lorsque vous rédigez un rapport, un compte rendu, une analyse sur les répercussions environnementales;
- ✳ **comparer** le rendement environnemental sur le plan international et provincial;
- ✳ **suivre** l'évolution de l'appui du public aux mesures de protection;  
**... et à effectuer bien d'autres activités!**

Commandez DÈS AUJOURD'HUI votre exemplaire de *L'activité humaine et l'environnement 2000* (N° 11-509-XPF au catalogue)! **L'ensemble livre et CD-ROM ne coûte que 75 \$\*.** POSTEZ votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Ou TÉLÉPHONEZ au 1 800 267-6677, TÉLÉCOPIEZ au 1 877 287-4369 ou ENVOYEZ UN COURRIEL à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

\* Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Aucuns frais de port pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, ajoutez 6 \$. Pour les envois à destination des autres pays, ajoutez 10 \$. Les ministères du gouvernement fédéral doivent indiquer sur toutes les commandes leur code d'organisme RI et leur code de référence RI.

Visit our Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Visitez notre site Web à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)



# Are you getting the whole picture?

## Canadian Business Patterns

### Profiling Corporate Canada... one community at a time

Nothing helps you leverage the power of information to profile Canada's business community faster, simpler or more effectively than the *Canadian Business Patterns (CBP)*.

This unique research tool provides detailed and reliable counts of business establishments by:

- nine employment size ranges
- geography groupings by province, metropolitan areas, census agglomerations, census divisions and census subdivisions
- and various levels of industry classification (SIC and NAICS).

#### Make better decisions — faster!

Use the *Canadian Business Patterns* to:

- study economic activity
- benchmark statistical surveys
- analyse market potential

#### Explore the world of business on disc

The CD-ROM *Canadian Business Patterns* provides you with the speed and reliability you need, combined with the flexibility you demand. Copy text right into your documents and databases, view data on a customized basis, and search, locate and print exactly what you are looking for.

Capture the information that will move your business ahead to realize its full potential. Purchase the *Canadian Business Patterns* today!

CD-ROM Semi-annual (Cat. No. 61F0040XDB): starting from \$150  
CALL 1 888 553-9993 • FAX (613) 951-6274  
MAIL to Statistics Canada, Business Register Division, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada.  
E-MAIL [france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca) or [diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

Visit our Web site at [statcan.ca](http://statcan.ca)

#### Design your data solutions to your specifications

Statistics Canada offers customized extractions from the *CBP* with your choice of geography, industry or one or more of the standard employment size ranges. We can also provide custom tabulations such as revenue-related data, non-standard geographies (e.g. enumeration areas) or your own employment size ranges starting at \$150. For more information, contact your nearest Statistics Canada regional office at 1 800 263-1136.

In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: no shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per item ordered. (Federal government clients must indicate their IS Organization Code and IS Reference Code on all orders.)

# Avez-vous vraiment une vue d'ensemble?

## Structure des industries canadiennes

### Le profil de l'entreprise au Canada... une collectivité à la fois

Pour mettre à profit la puissance de l'information et dresser un profil du milieu des affaires au Canada avec plus de facilité, d'efficacité ou de rapidité, il n'y a rien de mieux que la *Structure des industries canadiennes (SIC)*.

Il s'agit d'un instrument de recherche unique qui fournit des données détaillées et fiables sur les établissements commerciaux, en fonction :

- de neuf tranches d'effectif;
- de groupements géographiques (provinces, régions métropolitaines, agglomérations de recensement, divisions de recensement et subdivisions de recensement)
- et de divers niveaux de classification des industries (CTI et SCIAN).

#### Prenez des décisions éclairées... plus rapidement!

Utilisez la *Structure des industries canadiennes* pour :

- étudier l'activité économique
- étalonner les estimations d'enquêtes statistiques
- analyser les possibilités qu'offrent les marchés

#### Explorez le milieu des affaires à partir d'un CD-ROM

Le CD-ROM *Structure des industries canadiennes* vous offre rapidité de consultation et fiabilité, conjuguées à la souplesse que vous recherchez. Il vous permet de copier du texte directement dans vos documents et bases de données, de personnaliser la présentation des données ainsi que de trouver et d'imprimer exactement ce que vous cherchez.

Mettez à profit l'information et les connaissances qui donneront une longueur d'avance à votre entreprise et lui permettront d'exploiter à fond tout son potentiel. Achetez la *Structure des industries canadiennes* DES AUJOURD'HUI!

CD-ROM semi-annuel (n° 61F0040XDB au cat.) : à partir de 150 \$ • TEL. : 1 888 553-9993  
TELEC. : (613) 951-6274 • COURRIER : Statistique Canada, Division du Registre des entreprises, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada.  
COURRIEL : [france.couture@statcan.ca](mailto:france.couture@statcan.ca) ou [diane.morin@statcan.ca](mailto:diane.morin@statcan.ca)

#### EXCLUSIVE OFFER! Buy 2 and get 40% off!

Purchase the *Canadian Business Patterns* for two reference periods and get 40% off the price of the second one!

Order today!

#### OFFRE EXCLUSIVE! Réduction de 40 % à l'achat d'un deuxième numéro!

Achetez deux périodes de référence de la *Structure des industries canadiennes* et obtenez une réduction de 40 % sur le deuxième numéro!

Commandez dès aujourd'hui!

Visitez notre site Web à [statcan.ca](http://statcan.ca)











